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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					120
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

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
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-837	-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
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	97	1	890	2	N	-0-					84
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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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	10	-0-	10	10	8	1	2	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	36	-0-	36	46	15	1	21	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	300	1	900	2	N	26					75
							29	9									
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	2663	2	96	9	N	87	178	1			80
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	2	N	-0-					45
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4633	2	41	9	N	37					99
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					9
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1177	2	10	9	N	9					50
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					90
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

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
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	767	2	69	9	N	63	154	1			20
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					20

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
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-

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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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

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

05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					187
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

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

05	1550	N	971	-0-	-579	-0-	43	1	928	2	N	-0-					47
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

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

05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	N	-0-					148
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

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

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	N	-0-					125
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

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
05	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	106	1	2305	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	1736	N	868	-0-	-868	-0-	80	1	788	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	72	1	705	2	N	-0-			112
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

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
05	0	N	-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-

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
05	806	N	339	-0-	-467	-0-	32	1	307	2	N	-0-			67
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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

05	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	403	1	2146	2	Y	-0-					27
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

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

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					13
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

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

05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	1398	1	7448	2	N	-0-					25
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

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

05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	746	1	3977	2	Y	-0-					17
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

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

05	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	380	1	2025	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8494	X	8157	-0-	-337	-0-	593	1	7564	2	N	-0-					26
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

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
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	240	1	2602	2	N	-0-					47
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

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
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					6
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

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
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	398	1	4312	2	Y	-0-					18
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

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
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	234	1	2542	2	Y	-0-					11
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

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
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	553	1	2944	2	Y	-0-					20
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

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
05	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	394	1	4277	2	N	-0-			27
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

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
05	5921	X	5354	-0-	-567	-0-	452	1	4902	2	N	-0-			27
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

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
05	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	773	1	2169	2	N	-0-			28
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

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
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	789	1	2215	2	N	-0-			38
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

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
05	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	304	1	3303	2	N	-0-			43
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
05	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	125	1	2155	2	N	-0-					45
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	N	-0-					90
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1774	-0-	-1450	-0-	82	1	1692	2	N	-0-					32
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	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1748	-0-	-2685	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-					78
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					45
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					34

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
05	4260	X	1194	-0-	-3066	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					89
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	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24					215
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

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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					193
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

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
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					118
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

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
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3256	689	2	329	9	Y	299	252	1			53
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

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
05	DLQ G-10		621	-0-	621	2572	461	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
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-

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

*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	476	1	2618	2	Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					19

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

*05	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	575	1	3161	2	Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					10

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

*05	6076	X	5335	-0-	-741	-0-	821	1	4514	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					27

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

*05	5983	X	3832	-0-	-2151	-0-	590	1	3242	2	Y	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					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
*05	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	639	1	3516	2	N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4991	X	3518	-0-	-1473	-0-	541	1	2977	2	Y	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					44

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
*05	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	634	1	3486	2	Y	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					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
*05	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	722	1	3970	2	Y	-0-					50
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					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
*05	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	491	1	2702	2	Y	-0-					52
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					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
*05	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	796	1	4375	2	Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					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
*05	4526	X	3522	-0-	-1004	-0-	542	1	2980	2	Y	-0-			87
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			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
*05	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	756	1	4155	2	Y	-0-			68
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
*05	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	695	1	3820	2	N	-0-			26
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			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
*05	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	826	1	4544	2	Y	-0-			56
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12379					Y	NO RPT			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
*05	8060	X	7796	-0-	-264	-0-	1200	1	6596	2	Y	-0-			41
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			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
*05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	568	1	3125	2	Y	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*05	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	289	1	1981	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

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

*05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	486	1	2675	2	Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

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

*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	459	1	3143	2	N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					27

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

*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	303	1	2076	2	Y	-0-					51
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	510	1	2804	2	Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					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
*05	341	N	255	-0-	-86	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					33
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	503	1	2764	2	Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					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
*05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	435	1	2393	2	Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					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
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	720	1	3960	2	N	-0-					148
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					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
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	655	1	3601	2	N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					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
*05	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	597	1	3282	2	Y	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			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
*05	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	644	1	3541	2	N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			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
*05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	704	1	3874	2	Y	1			15
							1	9							
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			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
*05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	707	1	3889	2	Y	-0-			63
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			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
*05	6820	X	6099	-0-	-721	-0-	938	1	5160	2	Y	1			11
							1	9							
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			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
*05	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	471	1	2531	2	Y	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			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
*05	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	305	1	1641	2	Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					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
*05	2852	N	1954	-0-	-898	-0-	307	1	1647	2	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					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
*05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	893	1	4794	2	Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					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
*05	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	791	1	4351	2	Y	1					42
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					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
*05	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	436	1	2345	2	Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					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
*05	5053	X	4021	-0-	-1032	-0-	631	1	3390	2	Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					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
*05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	838	1	4606	2	Y	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	476	1	2558	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	491	1	2638	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	467	1	2570	2	Y	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	529	1	2911	2	Y	-0-					141
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	936	1	5146	2	N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					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
*05	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	206	1	1131	2	Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					17

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
*05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	884	1	4750	2	Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					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
*05	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	903	1	4964	2	Y	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					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
*05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	335	1	1844	2	Y	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3359	-0-	259	2420	41	1	58	2	Y	-0-					17
							3260	3									
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	Y	-0-					102
							4470	3									
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	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	4185	X	2235	-0-	-1950	-0-	24	1	22	2	N	-0-					32
							2189	3									
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	NO RPT	-0-	-2232	-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
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	45	1	66	2	N	-0-					64
							4674	3									
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					65

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
05	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	24	1	17	2	N	-0-					113
							2261	3									
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	Y	1					20
							5593	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-5270	-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
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	66	1	83	2	Y	1					45
							5655	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-5022	-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
05	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	422	1	5677	2	N	-0-					93
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					93

TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - PLUGGED 02/01/17

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
05	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	114	1	3921	2	N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-4743	-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
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2	Y	-0-					105
							4150	3									
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	NO RPT	-0-	-4247	-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
05	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	157	1	5235	2	N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					48

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	315	1	4914	2	N	-0-					85
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	8					92
							7517	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	57	1	62	2	Y	1					14
							5048	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	Y	1					8
							3288	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2263	N	1039	-0-	-1224	-0-	55	1	983	3	Y	1					37
							1	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	4139					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
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	60	1	66	2	Y	2					69
							5443	3	2	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	8957					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
05	2387	X	360	-0-	-2027	-0-	38	1	320	3	Y	2					62
							2	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	1545					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
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	50	1	72	2	Y	-0-					14
							4772	3									
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		NO RPT	-0-	-0-	7806					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	2970	-0-	-3230	-0-	160	1	2807	3	Y	3					69
							3	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	11023					Y	NO RPT					70

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
05	4805	X	2291	-0-	-2514	-0-	123	1	2159	3	Y	8					89
							9	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	9018					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
05	2604	X	769	-0-	-1835	-0-	59	1	703	3	Y	6					74
							7	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	4826					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
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	Y	2					72
							5396	3	2	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	8911					Y	NO RPT					13

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
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	83	2	Y	-0-					62
							5924	3									
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		-0-	-0-	-0-	4731					Y	-0-					64
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4731					Y	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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	158	-0-	158	158	7	1	151	3	Y	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					31

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

05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					24
							2802	3									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

05	4340	X	1504	-0-	-2836	-0-	82	1	1420	3	Y	2					71
							2	9									
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					72

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

05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	62	1	76	2	Y	2					106
							5729	3	2	9							
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					17

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

05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	260	1	67	2	Y	-0-					34
							6512	3									
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2316	-0-	-2551	-0-	118	1	2172	3	Y	24	74	1			25
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					69

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

05	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	49	1	90	2	Y	2					21
							5658	3	2	9							
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					45

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

05	4929	X	2214	-0-	-2715	-0-	115	1	2064	3	Y	32	98	1			30
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					88

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

05	7595	X	3136	-0-	-4459	-0-	181	1	2954	3	Y	1					64
							1	9									
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	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					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-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
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	1					14
							4544	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-3813	-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
05	7409	X	3229	-0-	-4180	-0-	169	1	3059	3	Y	1					55
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	3875	X	1727	-0-	-2148	-0-	94	1	1633	3	Y	-0-					37
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
05	3751	X	1679	-0-	-2072	-0-	94	1	1584	3	Y	1					22
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3441	-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
05	3317	X	1257	-0-	-2060	-0-	68	1	1189	3	Y	-0-					18
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
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
05	3720	X	1019	-0-	-2701	-0-	101	1	917	3	Y	1					22
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3069	X	21	-0-	-3048	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					18
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	5735	X	2275	-0-	-3460	-0-	123	1	2152	3	Y	-0-					53
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	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	291	1	90	2	Y	-0-					31
							7051	3									
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	NO RPT	-0-	-5487	-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
05	5611	X	2477	-0-	-3134	-0-	134	1	2343	3	Y	-0-					45
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-					44
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-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
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	71	1	61	2	Y	-0-					25
							6120	3									
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	NO RPT	-0-	-6262	-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
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	108	1	100	2	Y	-0-					30
							8184	3									
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	Y	1					25
							5552	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-5766	-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
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	45	1	52	2	N	-0-					48
							4055	3									
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	NO RPT	-0-	-4154	-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
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	91	1	113	2	Y	2					103
							8883	3	2	9							
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	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					108

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 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
*04	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	118	1	2223	3	Y	-0-					35
*05	2666	X	1181	-0-	-1485	-0-	61	1	1120	3	Y	-0-					35
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	125	1	147	2	Y	10					29
							10761	3	11	9							
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	2					78
							6908	3	2	9							
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	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	7223	X	6642	-0-	-581	-0-	405	1	6237	2	N	-0-					162
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

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
05	14353	X	6587	-0-	-7766	-0-	355	1	6219	3	N	12					113
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					128

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	92	1	58	2	Y	8					22
							7806	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	48	1	1319	2	N	11	8	1			4
							12	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1753	1	5770	2	N	62	43	1			24
							68	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	2949	2	157	9	N	143	300	1			87
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

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

05	9486	X	8165	-0-	-1321	-0-	1073	1	6808	2	N	258	328	1			103
							284	9									
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									

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

05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	930	1	4474	2	N	296	335	1			154
							326	9									
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	900	1	4220	2	N	301	362	1			93
							331	9									
07	5270	X	4952	-0-	-318	-0-	685	1	3961	2	N	278	188	1			183
							306	9									
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	855	1	4713	2	N	180	322	1			41
							198	9									
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	885	1	4482	2	N	302	182	1			161
							332	9									
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	930	1	4604	2	N	205	182	1			184
							226	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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

05	7905	X	5956	-0-	-1949	-0-	5497	2	459	9	N	417	472	1			206
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4625	-0-	-1668	-0-	4443	2	182	9	N	165	184	1			128
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	265	1	3872	2	N	160	60	1			233
							176	9									
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	105	1	3562	2	N	92	167	1			158
							101	9									
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	285	1	3521	2	N	254	181	1			231
							279	9									
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	270	1	3790	2	N	25	197	1			59
							28	9									
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	300	1	3725	2	N	120					179
							132	9									
*10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	305	1	3759	2	N	322	416	1			85
							354	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6623	2	260	9	N	236	218	1			224
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	2941	2	191	9	N	174	159	1			103
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	5875	2	195	9	N	177					252
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4618	2	207	9	N	188	89	1			142
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

*05	6200	X	4843	-0-	-1357	-0-	735	1	4040	2	N	62					186
							68	9									
*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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					335

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50543		50543	-0-	-0-	-0-	50222	3	321	9	N	292	536	1			351
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

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1805		420	-0-	-1385	-0-	420	1			N	-0-					-0-
02	2660		100	-0-	-2560	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	2945		100	-0-	-2845	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	2850		80	-0-	-2770	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	2945		100	-0-	-2845	-0-	100	1			N	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	896	2	N	7					151
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
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

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1154	-0-		-24	-0-	193	1	947	2	N	13	9	1			61
								14	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	513	1	2517	2	N	36	23	1			101
								40	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

05	837	N	574	-0-	-263	-0-	95	1	467	2	N	11	4	1			77
							12	9									
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									

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
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-

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

05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	417	1	2047	2	N	34	19	1			115
							37	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	404	1	1963	2	N	30					145
							33	9									
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	409	1	1964	2	N	29	19	1			155
							32	9									
08	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	395	1	1833	2	N	105	195	1			65
							116	9									
09	2400	N	2124	-0-	-276	-0-	380	1	1727	2	N	15	17	1			63
							17	9									
10	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	416	1	1767	2	N	10					73
							11	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	742 51	1 9	3639	2	N	46	32	1			178
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

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
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	154 25	1 9	756	2	N	23	7	1			152
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148 75	1 9	719	2	N	68	184	1			36
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	156 14	1 9	752	2	N	13	7	1			42
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	158 18	1 9	732	2	N	16	7	1			51
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	154 25	1 9	699	2	N	23	7	1			67
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	165 24	1 9	703	2	N	22					89

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
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	159 25	1 9	781	2	N	23	7	1			96
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	152 24	1 9	736	2	N	22					118
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	156 19	1 9	752	2	N	17	7	1			128
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	165 26	1 9	764	2	N	24	7	1			145
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	164 20	1 9	746	2	N	18	7	1			156
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	170 25	1 9	724	2	N	23					179

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	49	1	241	2	N	1	2	1			78
							1	9									
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95	1	467	2	N	59	189	1			30
							65	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138	1	677	2	N	6	6	1			109
							7	9									
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									

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
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	61	1	300	2	N	2	3	1			78
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

05	2170	N	1723	-0-	-447	-0-	289 17	1 9	1417	2	N	15	14	1			55
06	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	272 19	1 9	1319	2	N	17					72
07	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	312 25	1 9	1498	2	N	23	13	1			82
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339 32	1 9	1574	2	N	29	14	1			97
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	312 33	1 9	1418	2	N	30	15	1			112
10	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	283 25	1 9	1203	2	N	23					135

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

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-

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

05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	183 18	1 9	898	2	N	16	8	1			85
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	173 22	1 9	842	2	N	20					105
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	186 11	1 9	894	2	N	10	8	1			107
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	182 20	1 9	845	2	N	18	8	1			117
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	178 15	1 9	812	2	N	14	8	1			123
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	176 23	1 9	749	2	N	21					144

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 #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	26	1	128	2	N	1	1	1			33
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	455	1	2233	2	N	35	20	1			80
							39	9									
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									

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
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-

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
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	214	1	1052	2	N	25	10	1			145
							28	9									
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	209	1	1016	2	N	24					169
							26	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	222	1	1066	2	N	23	10	1			182
							25	9									
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	216	1	1001	2	N	53	187	1			48
							58	9									
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	217	1	987	2	N	9	10	1			47
							10	9									
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	251	1	1068	2	N	10					57
							11	9									

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
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-

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 #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	334	1	1639	2	N	13	15	1			57
							14	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	317	1	1539	2	N	10					67
							11	9									
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	322	1	1550	2	N	9	15	1			61
							10	9									
08	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	319	1	1479	2	N	11	14	1			58
							12	9									
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	311	1	1416	2	N	13	14	1			57
							14	9									
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	338	1	1437	2	N	8					65
							9	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					157
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	2	12	9	N	11					39
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

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
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					65
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

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
*11	3000	N	3410	-0-	410	410	3410	2			N	-0-					-0-
*12	2421	N	2011	-0-	-410	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	1512	-0-	-1288	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*03	3100	X	1367	-0-	-1733	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*04	3000	X	1226	-0-	-1774	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*05	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*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

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
05	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1367	1	1	9	N	1	1	8			337
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					127
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

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

05	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3330	2	11	9	Y	10	1	8			74
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

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

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	12	1			17
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1953	-0-	-496	-0-	1942	2	11	9	Y	10					77
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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

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

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

05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1625	2	11	9	Y	10					163
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

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

05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13					57
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

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

05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2368	2	25	9	N	23					110
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9	9	8			90
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1306	2	20	9	Y	18	18	1	2	8	27
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

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
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	Y	26	1	8			200
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2836	2	30	9	Y	27	35	1	2	8	47
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	2473	2	50	9	N	45	2	8			247
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1655	-0-	-887	-0-	1571	2	84	9	Y	76	149	1	3	8	193
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

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

05	775	N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3					70
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

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

05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
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

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

05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1040	2	43	9	Y	39	1	8			117
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

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

05	2387	N	1841	-0-	-546	-0-	1811	2	30	9	Y	27	39	1	2	8	33
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

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

05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2369	2	30	9	Y	27	40	1	1	8	51
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2294	2	30	9	Y	27	35	1	1	8	48
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	2687	2	48	9	Y	44	76	1	1	8	110
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2332	2	59	9	N	54	2	8			171
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3060	2	34	9	Y	31	3	8			173
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4114	-0-	-1931	-0-	4081	2	33	9	Y	30	52	1	1	8	74
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	135	1	2972	2	Y	52	52	1			46
							57	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					78
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

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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	100	1	2200	2	Y	58	57	1			52
							64	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1775	2	78	9	Y	71	2	8			343
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6546	-0-	-770	-0-	6446	2	100	9	Y	91	141	1	3	8	119
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

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
05	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	45	1	988	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3395	-0-	-914	-0-	3360	2	35	9	N	32	52	1	2	8	75
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1					145
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1927	2	37	9	Y	34	2	8			110
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	Y	1					8
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

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
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	157	1	3467	2	Y	61	61	1			54
							67	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	52					106
							57	9									
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	159	1	2834	2	Y	77	67	1			116
							85	9									
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	181	1	3080	2	Y	63	133	1			46
							69	9									
09	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	190	1	3010	2	Y	45	64	1			27
							50	9									
10	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	144	1	2819	2	Y	47					74
							52	9									

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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2187	2	48	9	Y	44	58	1	2	8	78
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

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
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	21	1			4
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

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
05	18042	X	17037	-0-	-1005	-0-	17036	2	1	9	Y	1	169	1			33
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5					18
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

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

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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1915	2	90	9	N	82					102
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

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

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
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

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

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					78
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

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
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

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
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-

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

05	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	24	9	N	22					78
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					159

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

05	4929	X	4824	-0-	-105	B	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	B	-0-					Y	NO RPT					6

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

05	3596	X	3520	-0-	-76	B	-0-	3480	3	40	9	Y	36					112
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	NO RPT	-0-	-3534	B	-0-					Y	NO RPT					31

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

05	4340	X	4114	-0-	-226	B	-0-	4055	3	59	9	N	54					164
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	NO RPT	-0-	-4216	B	-0-					N	NO RPT					169

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

05	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2541	3	23	9	Y	21					71
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	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					Y	NO RPT					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	4186	3	12	9	Y	11					35
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	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	78	1	1303	2	N	83					192
							91	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	79	1	1334	2	N	19					211
							21	9									
07	1457	N	1287	-0-	-170 B	-0-	88	1	1181	2	N	16	180	1			47
							18	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	78	1	1303	2	N	164					211
							180	9									
*09	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	97	1	1155	2	N	36	200	1			47
							40	9									
*10	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	46	1	1925	2	N	32					79
							35	9									

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	224	-0-	-365 B	-0-	13	1	211	2	N	-0-					53
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					53
07	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	12	1	158	2	N	2					55
							2	9									
*08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13	1	211	2	N	23	25	1			53
							25	9									
*09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	59	1	709	2	N	23	21	1			55
							25	9									
*10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	19	1	770	2	N	4					59
							4	9									

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 #: 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
05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	71	1	1202	2	N	7					30
							8	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	64	1	1090	2	N	3					33
							3	9									
07	1054	N	811	-0-	-243 B	-0-	55	1	748	2	N	7					40
							8	9									
*08	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	71	1	1202	2	N	21	28	1			33
							23	9									
*09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	56	1	662	2	N	23	16	1			40
							25	9									
*10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	22	1	888	2	N	-0-					40

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
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

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
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

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

05	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	28	1	467	2	N	2					10
							2	9									
06	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	28	1	471	2	N	5					15
							6	9									
07	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	31	1	425	2	N	1					16
							1	9									
*08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	28	1	467	2	N	10	11	1			15
							11	9									
*09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	30	1	363	2	N	11	10	1			16
							12	9									
*10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	9	1	360	2	N	1					17
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	4828	X	4828	-0-	-0-	B	-0-	270	1	4526	2	N	29					84
								32	9									
06	1530	N	1494	-0-	-36	B	-0-	82	1	1395	2	N	15					99
								17	9									
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	1	1283	2	N	3					102
								3	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

05	1333	N	1239	-0-	-94	B	-0-	69	1	1161	2	N	8					28
								9	9									
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									

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

05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
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									

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 #: 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
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	N	10					50
							11	9									
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									

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

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

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

05	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	93	1	1566	2	N	8					45
							9	9									
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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					23
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1302	-0-	-248 B	-0-	72	1	1219	2	N	10					40
							11	9									
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									

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 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
05	1550	N	1432	-0-	-118 B	-0-	80	1	1345	2	N	6					139
							7	9									
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									

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
05	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	83	1	1423	2	N	28					135
							31	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
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									

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
05	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	118	1	1964	2	N	10					63
							11	9									
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									

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
05	1147	N	1033	-0-	-114 B	-0-	58	1	971	2	N	4					74
							4	9									
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									

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
05	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					26
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
05	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	87	1	1448	2	N	4					84
							4	9									
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									

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
05	1116	N	671	-0-	-445 B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					10
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									

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
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	47	1	782	2	N	5					55
							6	9									
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									

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
05	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					7
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									

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
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
05	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1166	2	N	5					45
								6	9									
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									

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
05	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1649	2	N	15					116
								17	9									
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

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

05	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					78
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

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					128
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

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

05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2527	3	17	9	Y	15					40
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

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

05	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	197	3	17	9	Y	15					40
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

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

05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1699	3	22	9	Y	20					119
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

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

05	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2710	3	15	9	Y	14					80
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

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

05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2034	3	18	9	Y	16	10	1			7
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
05	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2481	3	21	9	Y	19	18	1			9
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

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
05	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-	2489	3	21	9	Y	19	20	1			9
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

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
05	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2821	3	23	9	Y	21	21	1			10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1514	3	12	9	Y	11	12	1			5
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2599	-0-	-222 B	-0-	2578	3	21	9	Y	19	19	1			9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4319	3	36	9	Y	33	29	1			15
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

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
05	6107	X	6016	-0-	-91 B	-0-	5965	3	51	9	Y	46	45	1			21
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

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
05	4712	X	4336	-0-	-376 B	-0-	4301	3	35	9	Y	32	33	1			15
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

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
05	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2369	3	20	9	Y	18	18	1			8
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3489	-0-	-200 B	-0-	3460	3	29	9	Y	26	26	1			12
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1791	-0-	-1371 B	-0-	1777	3	14	9	Y	13	16	1			6
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1416	3	12	9	Y	11	12	1			5
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1422	-0-	-1244 B	-0-	1410	3	12	9	Y	11	11	1			5
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3678	-0-	-1220 B	-0-	3648	3	30	9	Y	27	27	1			13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3693	-0-	-1236 B	-0-	3663	3	30	9	Y	27	30	1			13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6492	-0-	-514	B	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	15345	X	12693	-0-	-2652	B	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	12245	X	10675	-0-	-1570	B	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	15610	X	15610	-0-	-0-	B	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 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
05	1232	N	-0-	-0-	-1232	B	-0-					Y	-0-					24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	760	-0-	-15	B	-0-	55 1 172 3		531 2 2 9		N	2					97
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	41 1 167 3		522 2 9 9		N	8					105
07	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	47 1 170 3		539 2 9 9		N	8					113
08	775	N	684	-0-	-91	B	-0-	35 1 60 3		570 2 19 9		N	17					130
09	750	N	710	-0-	-40	B	-0-	46 1 48 3		613 2 3 9		N	3					133
10	775	N	654	-0-	-121	B	-0-	38 1 39 3		565 2 12 9		N	11	122	1			22

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
05	3026	N	3026	-0-	-0-	B	-0-	265 1 348 3		2413 2		Y	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	249 1 397 3		2611 2		Y	-0-					-0-
07	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	227 1 307 3		2162 2		Y	-0-					-0-
08	3069	X	2850	-0-	-219	B	-0-	253 1 321 3		2276 2		Y	-0-					-0-
09	3060	X	2403	-0-	-657	B	-0-	213 1 259 3		1931 2		Y	-0-					-0-
10	3162	X	2813	-0-	-349	B	-0-	221 1 323 3		2269 2		Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	29 1 33 3		230 2		Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	26 1 35 3		230 2		Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	40 1 50 3		344 2		Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	40 1 51 3		339 2		Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	35 1 42 3		299 2		Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	27 1 37 3		260 2		Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	713	N	582	-0-	-131 B	-0-	55	1	436	2	Y	25					100
							63	3	28	9							
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									

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
05	1581	N	1374	-0-	-207 B	-0-	135	1	1065	2	Y	19					80
							153	3	21	9							
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							

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
05	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	112	1	891	2	Y	9					35
							129	3	10	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-	N	-0-	16
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	114	1	1028	2	Y	4					53
							148	3	4	9							
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							

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
05	1302	N	1042	-0-	-260 B	-0-	34	1	801	2	N	10					108
							196	3	11	9							
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									

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
05	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	28	1	220	2	Y	4					16
							32	3	4	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-	N	-0-	15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-	N	-0-	38
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	949	-0-	-322 B	-0-	63	1	723	2	N	7					65
							155	3	8	9							
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

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

05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
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

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

05	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	94	1	1080	2	N	3					75
							232	3	3	9							
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							

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

05	2046	N	1640	-0-	-406 B	-0-	53	1	1267	2	N	8					98
							311	3	9	9							
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							

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

05	1798	N	1666	-0-	-132 B	-0-	163	1	1294	2	N	20					65
							187	3	22	9							
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					62
							285	3									
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							

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

05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	22	1	533	2	N	-0-					24
							131	3									
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									

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

05	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	20	1	364	2	N	20					62
							90	3	22	9							
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									

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

05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					18
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

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

05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					58
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					40
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

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

05	2263	N	2132	-0-	-131 B	-0-	212	1	1675	2	N	4					37
							241	3	4	9								
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								

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

05	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	269	1	2134	2	N	18					125
							309	3	20	9								
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								

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

05	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	206	1	1628	2	N	6					75
							235	3	7	9								
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								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	381	1	3020	2	N	18			68
							437	3	20	9					
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					

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

05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	59	1	1419	2	N	14			72
							349	3	15	9					
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					

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

05	1085	N	852	-0-	-233 B	-0-	56	1	653	2	N	2			50
							141	3	2	9					
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					

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1824	-0-	-501 B	-0-	181	1	1434	2	Y	2					8
							207	3	2	9							
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							

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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
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

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

05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	91	1	1110	2	Y	20	15	1			14
							130	3	22	9							
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									

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

05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					32
							9	3									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
							9	3									
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									

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

05	868	N	649	-0-	-219 B	-0-	21	1	503	2	N	2					70
							123	3	2	9							
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							

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

05	1147	N	914	-0-	-233 B	-0-	60	1	701	2	N	1					73
							152	3	1	9							
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									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1056	3	3	9	N	3	3	8			58
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	2871	2			N	-0-					140
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					99
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2789	-0-	-280	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

05	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	143	1	904	2	Y	-0-					-0-
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	40	1	249	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	41	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1675	-0-	-123 B	-0-	223	1	1452	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	87	1	569	2	Y	-0-					5
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

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
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	1970	2	44	9	Y	40					102
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

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
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			Y	-0-					4
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

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
05	14B2 EXT		2307	-0-	2307 B	10310	2307	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	62	1	420	2	Y	-0-					3
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	391	-0-	-479 B	-0-	70	1	320	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	102	1	553	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1661	2	135	9	Y	123					395
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	X	1902	-0-	-0- B	-0-	256	1	1646	2	Y	-0-					8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	922	-0-	-349 B	-0-	129	1	793	2	Y	-0-					34
06	1110	X	946	-0-	-164 B	-0-	134	1	812	2	Y	-0-	15	1			19
07	1116	X	820	-0-	-296 B	-0-	157	1	663	2	Y	-0-					19
08	1116	X	963	-0-	-153 B	-0-	174	1	789	2	Y	-0-					19
09	960	X	825	-0-	-135 B	-0-	155	1	670	2	Y	-0-	9	1			10
*10	992	X	686	-0-	-306 B	-0-	119	1	567	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	503	-0-	-365 B	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					28
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	618	-0-	-157 B	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					33
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
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

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

05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			Y	-0-				8
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

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

05	3038	X	2496	-0-	-542	B	-0-	30	1	2387	2	Y	72	70	1		23
								79	9								
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								

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

05	2294	X	2107	-0-	-187	B	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-	30	1		-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	403	N	215	-0-	-188 B	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	1116	X	930	-0-	-186 B	-0-	930	2			N	-0-					28
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

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
05	1767	X	1381	-0-	-386 B	-0-	1371	2	10	9	N	9					67
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

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
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	4	1	724	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	28	1	2684	2	Y	-0-	15	1			-0-
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-

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
05	4059	X	4059	-0-	-0- B	-0-	33	1	3901	2	Y	114	78	1			37
							125	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1330	2	Y	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	4561	2	9	9	N	8					28
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4405	X	4405	-0-	-0-	B	-0-	4374	2	31	9	N	28	183	1			22
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	29733	-0-	-7126	B	-0-	29719	2	14	9	Y	13	34	1			31
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34751	X	32495	-0-	-2256	B	-0-	32416	2	79	9	Y	72	159	1			150
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	3441	X	3014	-0-	-427	B	-0-	6	1	3004	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	B	-0-	6	1	3138	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	3255	X	3195	-0-	-60	B	-0-	6	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2967	-0-	-288	B	-0-	6	1	2958	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
09	3150	X	3028	-0-	-122	B	-0-	6	1	3021	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	3255	X	2848	-0-	-407	B	-0-	6	1	2842	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
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

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

05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	188	2	7	9	N	6					58
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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	620	N	554	-0-	-66	B	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1807	-0-	-22	B	-0-	114	1	1693	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	4247	X	2295	-0-	-1952	B	-0-	145	1	2144	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
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

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

05	2511	X	2137	-0-	-374	B	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	1581	N	1443	-0-	-138	B	-0-	1443	2			N	-0-					247
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	130	1	1688	3	N	3	32	1			155
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	38	1	1224	3	Y	12	33	1			52
							13	9									
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		NO RPT	-0-	-0- B	2151					Y	NO RPT					22

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
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					1
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		NO RPT	-0-	-0- B	8					Y	NO RPT					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
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	96	1	1251	3	N	16					122
							18	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94 B	-0-	137	1	966	3	N	3	36	1			89
							3	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	143	1	1261	3	N	3					92
							3	9									
08	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	120	1	1131	3	N	4					96
							4	9									
*09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	122	1	1257	3	N	7					103
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1724	3	Y	17	46	1			21
								19	9									
06	1170	N	1134	-0-	-36	B	-0-	34	1	1089	3	Y	10	31	1			-0-
								11	9									
07	1116	N	270	-0-	-846	B	-0-	8	1	253	3	Y	8					8
								9	9									
08	DLQ G-10		896	-0-	896	B	896	26	1	850	3	Y	18	26	1			-0-
								20	9									
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	B	1953	32	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1953					Y	NO RPT					-0-

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
05	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2780	3	N	37					63
								41	9									
06	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2632	3	N	7	66	1			4
								8	9									
07	2263	N	2243	-0-	-20	B	-0-	228	1	2008	3	N	6					10
								7	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1300	3	N	6					16
								7	9									
09	2220	N	1274	-0-	-946	B	-0-	112	1	1150	3	N	11					27
								12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

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
05	1550	N	681	-0-	-869	B	-0-	48	1	624	3	N	8					34
								9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					16

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
05	1271	N	1098	-0-	-173	B	-0-	77	1	1004	3	N	15					82
								17	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
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	NO RPT		-0-	-0- B	121					Y	NO RPT					-0-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

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

05	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	149	1	1947	3	N	26					48
							29	9									
06	1590	N	1558	-0-	-32 B	-0-	192	1	1360	3	N	5	48	1			5
							6	9									
07	1612	N	1502	-0-	-110 B	-0-	153	1	1343	3	N	5					10
							6	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	203	1	1910	3	N	4					14
							4	9									
*09	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	212	1	2179	3	N	10					24
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

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

05	1612	N	699	-0-	-913 B	-0-	21	1	670	3	Y	7	18	1			59
							8	9									
06	1320	N	740	-0-	-580 B	-0-	22	1	708	3	Y	9	35	1			33
							10	9									
07	1302	N	534	-0-	-768 B	-0-	16	1	509	3	Y	8					41
							9	9									
08	DLQ G-10		798	-0-	798 B	798	24	1	766	3	Y	7	22	1			26
							8	9									
09	DLQ G-10		810	-0-	810 B	1608	24	1	782	3	Y	4					30
							4	9									
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	1608					Y	NO RPT					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1102	-0-	-200 B	-0-	33	1	1058	3	Y	10	33	1			57
							11	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10 B	-0-	42	1	1377	3	Y	10	31	1			36
							11	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	46	1	1486	3	Y	10					46
							11	9									
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500 B	1500	45	1	1442	3	Y	12	35	1			23
							13	9									
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364 B	2864	41	1	1315	3	Y	7					30
							8	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	2864					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	20	1	657	3	Y	7	18	1			27
							8	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	971	3	Y	7	22	1			12
							8	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	30	1	979	3	Y	7					19
							8	9									
08	DLQ G-10		1035	-0-	1035 B	1035	31	1	995	3	Y	8	23	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		1016	-0-	1016 B	2051	30	1	982	3	Y	4					8
							4	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	2051					Y	NO RPT					8

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
05	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	455	2	1	9	N	1					167
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

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
05	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	1061	2	7	9	N	6					126
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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	2858	N	705	-0-	-2153 B	-0-	705	2			Y	-0-					60
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

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
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1633	N	559	-0-	-1074 B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	69	N	39	-0-	-30 B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					10
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			30
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

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
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	11	11	1			25
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

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
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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		3	-0-	3 B	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	74	N	26	-0-	-48 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	2670	N	821	-0-	-1849 B	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	319	1	1123	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	695	1	1355	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11	11	1			-0-
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-

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
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	361	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	243	1	857	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	535	1	1044	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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-

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
05	2940	N	1039	-0-	-1901 B	-0-	69	1	970	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	244	-0-	-414	B	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
05	1913	N	394	-0-	-1519	B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	8	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
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-

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
05	1684	N	527	-0-	-1157	B	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	90
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

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
05	1105	N	47	-0-	-1058	B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4410	X	1063	-0-	-3347	B	-0-	1051	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	20	N	13	-0-	-7 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	143	N	2	-0-	-141 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2210	N	843	-0-	-1367 B	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					10
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

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
05	1935	N	603	-0-	-1332 B	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					50
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

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
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	1092	N	374	-0-	-718 B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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	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
05	17	N	8	-0-	-9 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2740	N	1217	-0-	-1523 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1879	N	302	-0-	-1577 B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4118	X	733	-0-	-3385 B	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14040	X	2800	-0-	-11240 B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	6670	X	2934	-0-	-3736 B	-0-	196	1	2738	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					15
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	119	1	1767	2	N	-0-	157	1			11
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1393	-0-	-64 B	-0-	88	1	1303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-	73	1	1089	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

05	1023	N	980	-0-	-43	B	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					-0-
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	X	-0-	-0-	-223 B	-0-					Y	120	133	1			-0-
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-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	358	-0-	-355 B	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					5
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

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
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	129	1	1917	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	51	1	757	2	Y	84	56	1			47
							92	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1929	-0-	-1078 B	-0-	122	1	1807	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	4737	X	786	-0-	-3951 B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	1116	X	5	-0-	-1111 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

05	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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

05	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	375	1	5562	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1127	-0-	1127 B	1127	142	1	985	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	410	-0-	410	B	410	52	1	358	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

05	2728	X	600	-0-	-2128	B	-0-	503	1	87	2	Y	9	14	1			5
								10	9									
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									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	195	1	1526	2	Y	-0-			-0-
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-

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

05	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	214	1	3179	2	Y	-0-			-0-
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-

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

05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	20	1	296	2	Y	-0-			3
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

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

05	2384	X	467	-0-	-1917 B	-0-	53	1	414	2	Y	-0-			-0-
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-

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

05	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-			15
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

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

05	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2284	-0-	-41	B	-0-	534	1	1700	2	N	45	98	1			17
								50	9									
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3955	X	1608	-0-	-2347	B	-0-	102	1	1506	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3193	X	2216	-0-	-977	B	-0-	139	1	2058	2	Y	17	19	1			9
								19	9									
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-

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
05	2409	X	2409	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2150	2	Y	-0-					2
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	59	1	873	2	Y	-0-					3
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

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
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
05	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	117	1	916	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-
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-

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1186	-0-	-767 B	-0-	75	1	1111	2	Y	-0-					27
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1554	-0-	-213 B	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-					14
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

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
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	50	1	744	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4135	-0-	-174 B	-0-	445	1	3690	2	Y	-0-					4
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

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	225	-0-	-395 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3033	-0-	-470	B	-0-	181	1	2811	2	Y	37	178	1			22
								41	9									
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

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
05	5146	X	4361	-0-	-785	B	-0-	275	1	4086	2	Y	-0-	68	1			15
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1913	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2418	X	1942	-0-	-476	B	-0-	122	1	1817	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2560	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

05	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3126	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3354	X	3354	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3151	2	Y	-0-					30
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

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
05	3472	X	1228	-0-	-2244	B	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2459	X	2459	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-	87	1			19
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									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2121	-0-	-204	B	-0-	2121	1			Y	-0-					27
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

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6426	X	1260	-0-	-5166	B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4109	X	4109	-0-	-0-	B	-0-	442	1	3667	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	725	X	725	-0-	-0-	B	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3434	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
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									

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
05	1271	N	1178	-0-	-93	B	-0-	1178	2			Y	-0-					27
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

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
05	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	3934	2			Y	-0-					14
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

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
05	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	223	1	3308	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
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									

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

05	1037	X	1037	-0-	-0- B	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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-

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

05	1576	X	1576	-0-	-0- B	-0-	179	1	1397	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

05	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	332	1	2757	2	Y	-0-					2
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-

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

05	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	258	1	3822	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2139	-0-	-124	B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5251	-0-	-329	B	-0-	565	1	4686	2	Y	-0-					4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4921	-0-	-1403	B	-0-	4858	2	63	9	Y	57	111	1			58
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

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
05	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	195	1	3020	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1519	N	1353	-0-	-166 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					14
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
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									

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
05	3813	X	2634	-0-	-1179 B	-0-	283	1	2351	2	Y	-0-					2
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

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
05	4433	X	4134	-0-	-299 B	-0-	642	1	3482	2	Y	9					15
							10	9									
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									

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
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	105	1	1551	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

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
05	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			Y	-0-					14
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

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
05	2895	X	-0-	-0-	-2895 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2604	X	2584	-0-	-20 B	-0-	2584	2			Y	-0-					14
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			Y	-0-					7
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

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
05	2852	X	2445	-0-	-407 B	-0-	2445	2			N	-0-					12
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
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

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
05	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	2957	2	10	9	Y	9	57	1			15
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	34	1			5
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

05	2950	X	2950	-0-	-0-	B	-0-	453	1	2458	2	Y	35					58
								39	9									
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									

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

05	5270	X	3907	-0-	-1363	B	-0-	420	1	3487	2	Y	-0-					21
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-						Y	-0-					4
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 24	1 9	1272	2	Y	22					26

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
05	16360	X	16360	-0-	-0-	B	-0-		1032 8	1 9	15320	2	Y	7	8	1			4
06	15489	X	15489	-0-	-0-	B	-0-		806 15	1 9	14668	2	Y	14	8	1			10
07	17174	X	17174	-0-	-0-	B	-0-		1072 18	1 9	16084	2	Y	16	14	1			12
08	16709	X	16152	-0-	-557	B	-0-		1078 15	1 9	15059	2	Y	14	17	1			9
*09	16170	X	15699	-0-	-471	B	-0-		1137 6	1 9	14556	2	Y	5					14
*10	16709	X	14729	-0-	-1980	B	-0-		1051 7	1 9	13671	2	Y	6	18	1			2

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
05	4774	X	4377	-0-	-397	B	-0-		496 4	1 9	3877	2	Y	4	5	1			2
06	5963	X	5963	-0-	-0-	B	-0-		652 10	1 9	5301	2	Y	9	5	1			6
07	6110	X	6110	-0-	-0-	B	-0-		726 12	1 9	5372	2	Y	11	9	1			8
08	5084	X	5073	-0-	-11	B	-0-		625 10	1 9	4438	2	Y	9	11	1			6
09	4920	X	4452	-0-	-468	B	-0-		600 3	1 9	3849	2	Y	3					9
*10	5320	X	5320	-0-	-0-	B	-0-		669 12	1 9	4639	2	Y	11	16	1			4

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	9685	X	9685	-0-	-0-	B	-0-		611 2	1 9	9072	2	Y	2	2	1			1
06	9108	X	9108	-0-	-0-	B	-0-		474 3	1 9	8631	2	Y	3	2	1			2
07	10146	X	10146	-0-	-0-	B	-0-		634 3	1 9	9509	2	Y	3	3	1			2
08	9672	X	9587	-0-	-85	B	-0-		640 3	1 9	8944	2	Y	3	3	1			2
09	9360	X	8244	-0-	-1116	B	-0-		597 1	1 9	7646	2	Y	1					3
10	9672	X	8686	-0-	-986	B	-0-		620 3	1 9	8063	2	Y	3	5	1			1

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
05	18476	X	17244	-0-	-1232 B	-0-	1941	1	15183	2	N	109	121	1			61
							120	9									
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									

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
05	9858	X	7556	-0-	-2302 B	-0-	475	1	7053	2	Y	25	32	1			14
							28	9									
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									

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
05	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					92
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	8			-0-
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-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			Y	-0-					10
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

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

05	2139	N	1558	-0-	-581	B	-0-	1558	2			Y	-0-					89
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

05	24893	X	23478	-0-	-1415	B	-0-	3574	1	19853	2	N	46					141
								51	9									
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									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					74
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	645	2	22	9	Y	20					38
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	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	309	2	15	9	Y	14					26
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	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1599	2	20	9	Y	18					32
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1599	2	15	9	Y	14					26
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	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1891	X	1032	-0-	-859 B	-0-	1010	2	22	9	Y	20					33
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	982	2	23	9	Y	21					35
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					93
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	NO RPT	-0-	-1860 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
05	4371	X	4288	-0-	-83 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
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	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	4495	X	2594	-0-	-1901 B	-0-	2494	2	100	9	Y	91	89	1			49
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	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1424	2	9	9	Y	8					12
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	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-1829 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
05	4402	X	4288	-0-	-114 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
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	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					53
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	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	2697	X	2570	-0-	-127 B	-0-	2558	2	12	9	Y	11					16
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	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2666	X	2518	-0-	-148 B	-0-	2418	2	100	9	Y	91	89	1			49
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	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					77
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	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					92
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 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
05	1798	N	1728	-0-	-70 B	-0-	241	1	1485	3	N	2	1	8			33
							2	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	539	1 3 9	2119	3	N	3	1	8			72
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

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4206	-0-	4206 B	15979	851	1 14 9	3341	3	Y	13	1	8			64
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

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	72	1 28 9	1423	2	N	25	1	8			106
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

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	95	1 23 9	1219	3	N	21	21	1			-0-
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-

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3004	-0-		3004	B	11950	608	1	2388	3	Y	7					45
									8	9									
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									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3230	X	3230	-0-		-0-	B	-0-	653	1	2563	3	N	13	1	8			62
									14	9									
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									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2366	N	2366	-0-		-0-	B	-0-	480	1	1884	3	N	2	1	8			48
									2	9									
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									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2180	-0-		-207	B	-0-	440	1	1729	3	N	10					119
									11	9									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

05	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	276 1 13 9		1082 3		N	12					102
06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	291 1 18 9		1110 3		N	16	81 1				37
07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	304 1 18 9		1203 3		N	16	1 8				52
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	301 1 19 9		1183 3		N	17	1 8				68
09	1410	N	1381	-0-	-29 B	-0-	290 1 11 9		1080 3		N	10					78
*10	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	254 1 2 9		1610 3		N	2	51 1		1 8		28

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

05	378	X	378	-0-	-0- B	-0-	53 1		325 3		N	-0-					57
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 28 9		339 3		N	25					82
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	55 1 18 9		346 3		N	16	1 8				97
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	45 1 3 9		277 3		N	3	80 1				20
*10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	52 1 3 9		304 3		N	3					23

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

05	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	336 1 20 9		2076 3		N	18	1 8				87
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	328 1 9 9		1993 3		N	8	62 1		1 8		32
07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	330 1 7 9		2004 3		N	6	3 8				35
08	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	330 1 3 9		2085 3		N	3	3 8				35
09	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	331 1 1 9		2042 3		N	1	1 8				35
*10	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	330 1 3 9		1932 3		N	3	3 8				35

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
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

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
05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	589	1	2315	3	N	1	1	8			25
							1	9									
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									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

05	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	55	1	1671	2	N	1	1	8			50
							1	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

05	3844	X	3336	-0-	-508 B	-0-	108	1	3219	2	Y	8					18
							9	9									
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	12	1	349	2	Y	-0-					1
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-

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
05	1364	N	1167	-0-	-197 B	-0-	26	1	1137	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1891	N	1556	-0-	-335 B	-0-	1556	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
05	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4018	2	46	9	N	42					90
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

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
05	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	3489	2	36	9	N	33					142
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	35216	X	32140	-0-	-3076	B	-0-	31956	2	184	9	N	167	179	1			120
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

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
05	61535	X	52743	-0-	-8792	B	-0-	52278	2	465	9	N	423	359	1	5	8	112
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

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
05	62961	X	41206	-0-	-21755 B	-0-	40682	2	524	9	Y	476	536	1			52
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

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38316	X	33960	-0-	-4356 B	-0-	33612	2	348	9	Y	316	341	1	1	8	34
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131160	X	131160	-0-	-0- B	-0-	130673	2	487	9	Y	443	491	1			48
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

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1277	-0-	-769 B	-0-	56	1	1214	2	Y	6	5	1	2	8	3
							7	9									
06	1830	N	1446	-0-	-384 B	-0-	63	1	1379	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	63	1	1367	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	61	1	1319	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	74	1	1609	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	103	1	2249	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	118	1	2564	2	Y	28	18	1	3	8	19
							31	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	115	1	2509	2	Y	19	34	1			4
							21	9									
07	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	136	1	2958	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
08	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	130	1	2822	2	Y	37	35	1			9
							41	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	141	1	3057	2	Y	32	17	1			24
							35	9									
*10	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	161	1	3502	2	Y	20	34	1			10
							22	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	1070	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1021	2	Y	2	1	1	1	8	1
									2	9									
06	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-	48	1	1040	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
07	1190	N	1190	-0-		-0-	B	-0-	52	1	1137	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	1190	N	1190	-0-		-0-	B	-0-	52	1	1135	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
09	1177	N	1177	-0-		-0-	B	-0-	52	1	1124	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*10	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-	56	1	1211	2	Y	2	2	1			1
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6024	-0-		-827	B	-0-	264	1	5736	2	Y	22	4	1	18	8	3
									24	9									
06	7413	X	7413	-0-		-0-	B	-0-	326	1	7084	2	Y	3	5	1			1
									3	9									
07	7686	X	7686	-0-		-0-	B	-0-	338	1	7345	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
08	6750	X	6750	-0-		-0-	B	-0-	297	1	6447	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
09	7410	X	7115	-0-		-295	B	-0-	313	1	6795	2	Y	6	3	1			4
									7	9									
10	7688	X	6763	-0-		-925	B	-0-	297	1	6463	2	Y	3	5	1			2
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1833	-0-		-89	B	-0-	80	1	1736	2	Y	15	10	1	1	8	10
									17	9									
06	2160	N	1642	-0-		-518	B	-0-	72	1	1559	2	Y	10	18	1			2
									11	9									
07	2201	N	1575	-0-		-626	B	-0-	69	1	1494	2	Y	11	9	1			4
									12	9									
08	1829	N	1668	-0-		-161	B	-0-	72	1	1574	2	Y	20	19	1			5
									22	9									
09	1685	N	1685	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1593	2	Y	17	9	1			13
									19	9									
*10	2401	N	2401	-0-		-0-	B	-0-	105	1	2284	2	Y	11	19	1			5
									12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3198	X	3198	-0-		-0-	B	-0-	253	1	2917	2	Y	25	28	1	4	8	18
									28	9									
06	2825	N	2825	-0-		-0-	B	-0-	215	1	2593	2	Y	15	25	1			8
									17	9									
07	2838	N	2838	-0-		-0-	B	-0-	209	1	2593	2	Y	33	18	8			23
									36	9									
08	2945	X	2757	-0-		-188	B	-0-	193	1	2549	2	Y	14	25	1			12
									15	9									
09	2904	X	2904	-0-		-0-	B	-0-	206	1	2678	2	Y	18	25	1			5
									20	9									
10	2945	X	2281	-0-		-664	B	-0-	194	1	2075	2	Y	11					16
									12	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1092	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1367	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1270	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1257	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3429	-0-	-446	B	-0-	269	1	3103	2	Y	52	57	1	8	8	38
								57	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1787	2	Y	40	24	1	5	8	26
								44	9									
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									

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. 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
05	2108	N	285	-0-		-1823 B	-0-		12	1	261	2	Y	11	8	1			8
									12	9									
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									

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. 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
05	1625	N	1625	-0-		-0- B	-0-		71	1	1537	2	Y	15	8	1	3	8	9
									17	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
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-

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. 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
05	2436	N	2436	-0-		-0- B	-0-		106	1	2294	2	Y	33	19	1	4	8	21
									36	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2255	N	2255	-0-		-0-	B	-0-	97	1	2107	2	Y	46	28	1	6	8	30
									51	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2999	X	2999	-0-		-0-	B	-0-	235	1	2717	2	Y	43	45	1	8	8	30
									47	9									
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									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	443	-0-		-146	B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2033	-0-		-199	B	-0-	88	1	1903	2	Y	38	22	1	4	8	25
									42	9									
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									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	82	1	1780	2	Y	55	35	1	6	8	36
							61	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1666	2	90	9	Y	82	184	1			71
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

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

05	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

05	1395	N	1187	-0-	-208 B	-0-	1165	2	22	9	Y	20					201
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

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
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1 4 9	1659	2	Y	4	1	1	3	8	1
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73	1 1 9	1577	2	Y	1	2	1			-0-
07	1550	N	1416	-0-	-134 B	-0-	62	1 1 9	1353	2	Y	1	1	1			-0-
08	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	58	1 3 9	1265	2	Y	3	2	1			1
09	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73	1 1 9	1577	2	Y	1	1	1			1
10	1426	N	680	-0-	-746 B	-0-	30	1 2 9	648	2	Y	2	2	1			1

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
05	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	20	1 12 9	430	2	Y	11	7	1	1	8	8
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	19	1 9 9	415	2	Y	8	14	1			2
07	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	19	1 9 9	423	2	Y	8	7	1			3
08	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	17	1 17 9	380	2	Y	15	14	1			4
09	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	17	1 14 9	376	2	Y	13	7	1			10
10	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	18	1 9 9	389	2	Y	8	14	1			4

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
05	2914	X	2346	-0-	-568 B	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	39	1 3 9	846	2	Y	3	2	1	1	8	1
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	41	1 1 9	891	2	Y	1	2	1			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	53	1 2 9	1158	2	Y	2	1	1			1
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	57	1 3 9	1233	2	Y	3	3	1			1
09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	64	1 2 9	1389	2	Y	2	1	1			2
*10	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	63	1 1 9	1377	2	Y	1	2	1			1

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
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
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-

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. (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
05	2170	X	1532	-0-	-638 B	-0-		120	1	1383	2	Y	26	26	1	4	8	19
								29	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-		200	1	2306	2	Y	31	32	1	7	8	21
								34	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1457	-0-	-589 B	-0-		63	1	1375	2	Y	17	18	1	2	8	13
								19	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-		104	1	2260	2	Y	-0-	30	1			5
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-

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
05	2449	X	2038	-0-	-411 B	-0-	90	1	1948	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2542	X	1401	-0-	-1141 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					11
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	681	-0-	-879 B	-0-	30	1	650	2	Y	1					3
							1	9									
10	1302	N	857	-0-	-445 B	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					3

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
05	2852	X	2838	-0-	-14 B	-0-	125	1	2713	2	Y	-0-					11
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									

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
05	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1643	N	1342	-0-	-301 B	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1674	N	1479	-0-	-195 B	-0-	65	1	1413	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
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-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2232	-0-	-806 B	-0-	98	1	2120	2	Y	13	2	8			56
							14	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1544	-0-	-347 B	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2439	-0-	-196 B	-0-	106	1	2302	2	Y	28	32	1	4	8	22
							31	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-					27
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1619	-0-	-55 B	-0-	70 35	1 9	1514	2	Y	32	31	1	3	8	25
06	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	60 21	1 9	1302	2	Y	19					44
07	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-	69 35	1 9	1497	2	Y	32	42	1	5	8	29
08	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	66 29	1 9	1428	2	Y	26	46	1			9
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	68 32	1 9	1485	2	Y	29					38
*10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	79 31	1 9	1708	2	Y	28	45	1			21

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

05	4650	X	4515	-0-	-135 B	-0-	196 52	1 9	4267	2	Y	47	66	1			43
06	4500	X	4224	-0-	-276 B	-0-	184 35	1 9	4005	2	Y	32					75
07	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	215 51	1 9	4680	2	Y	46	72	1			49
08	4681	X	4613	-0-	-68 B	-0-	201 46	1 9	4366	2	Y	42	76	1			15
09	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	213 53	1 9	4623	2	Y	48					63
*10	5227	X	5227	-0-	-0- B	-0-	228 51	1 9	4948	2	Y	46	74	1			35

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

05	1953	X	1268	-0-	-685 B	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

05	3224	X	1756	-0-	-1468 B	-0-	77 4	1 9	1675	2	Y	4	3	8			20
06	2580	X	1549	-0-	-1031 B	-0-	68 1	1 9	1480	2	Y	1	18	1			3
07	2666	X	2634	-0-	-32 B	-0-	116 1	1 9	2517	2	Y	1					4
08	2666	X	2186	-0-	-480 B	-0-	96 1	1 9	2089	2	Y	1					5
09	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	154 1	1 9	3340	2	Y	1					6
*10	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	130	1	2825	2	Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	23	1	492	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

05	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	254	1	5516	2	Y	41	9	8			81
							45	9									
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									

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
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-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

05	7750	5780	-0-	-1970	94562	5729	2	51	9	Y	46	108	1			9
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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	#	273	-0-	-1277	-0-	267	2	6	9	N	5					73
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

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

05	1829	#	1609	-0-	-220	-0-	1583	2	26	9	N	24					111
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

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1158	2	21	9	N	19					95
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	883	2	190	9	N	173	173	1			-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1683	2	8	9	N	7					80
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					102

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 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
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					87
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	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					100

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					84
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	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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					147
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		817	-0-	817	100019	817	2			Y	-0-	104	1			12
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		NO RPT	-0-	-0-	103704					Y	NO RPT					141

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	-0-
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-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	291	-0-	291	291	261	1	30	2	N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	4002	3	58	9	N	53					232
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					217

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	46	171	1			23
							178	3	51	9							
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							

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

05	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
10	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

05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	169	1	2988	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 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
05	4402	X	3463	-0-	-939	-0-	24	1	3329	2	Y	100	104	1			4
							110	9									
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									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	2	Y	81	77	1			9
							89	9									
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									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	4	1	583	2	Y	67	64	1			8
							74	9									
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									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	10	1	1435	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
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									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	744	N	733	-0-	-11	-0-	713	3	20	9	N	18					184
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
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

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

05	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	286	1	1767	3	N	16	99	1			32
							18	9									
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									

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
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	Y	41	39	1			19
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

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
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					170
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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	2			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		234	-0-	234	603	234	3			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					926
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		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
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-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	16	1	505	3	N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
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	0	N	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 //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	15	1	506	3	N	-0-					88
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					570

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 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
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	3			N	-0-					197
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

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	398	1	969	2	N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	164	1	739	2	N	-0-					225
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	446	1	2008	2	N	-0-					189
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					189

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
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	17	1	79	2	N	-0-					352
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					112
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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	#	3099	-0-	-156	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
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	3100	#	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2003	3	11	9	N	10					137
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	NO RPT	-0-	-2015	-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
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-248	-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
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	3	3	9	N	3					107
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					122

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
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	575	2	26	9	N	24					214
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					128
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					18
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

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					119
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

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
05	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	137	1	404	2	N	-0-					82
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									

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
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	187	1	554	2	Y	30	6	8			81
							33	9									
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									

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
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

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
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-

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
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	331	1	980	2	Y	17	5	8			50
							19	9									
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									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

05	3100	N	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			Y	-0-					102
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	131	1	389	2	Y	12	3	8			51
							13	9									
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

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1017	-0-	1017	1017	188	1	827	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

05	465	N	400	-0-	-65	-0-	101	1	299	2	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					36
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

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
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	81	1	240	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
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									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8			164
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	115	1	340	2	Y	-0-					76
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									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4	4	8			17
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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
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

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
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	77	1	229	2	N	10	5	8			43
							11	9									
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									

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
05	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	243	1	1834	2	Y	5	4	8			20
							6	9									
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									

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
05	1302	N	798	-0-	-504	-0-	798	2			N	-0-					57
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

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
05	1178	N	947	-0-	-231	-0-	110	1	834	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	3477	2 12 9			N	11	5	8			110
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2043	2 67 9			N	61	5	8			79
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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	241	1	1817	2	N	25	3	8			164
							28	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	341	1 9	2574	2	Y	8	2	8			20
06	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	291	1 9	2115	2	Y	8	1	8			27
07	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	272	1 9	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 9	2151	2	Y	1	1	8			-0-
*10	2579	N	2062	-0-	-517	-0-	235	1 9	1826	2	Y	1	1	8			-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2440	2	150	9	N	136	175	1	6	8	65
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

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
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

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4220	2	12	9	N	11	11	8			13
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

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	492	1	3715	2	Y	21	4	8			60
							23	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1168	2	92	9	N	84					104
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					37
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
05	DLQ G-10		1384	-0-	1384	6201	185	1	1199	3	Y	-0-					21
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	DLQ G-10		1929	-0-	1929	7405	258	1	1671	3	Y	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	DLQ G-10		1	-0-	1	13	1	3			Y	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

05	DLQ G-10	1984	-0-	1984	6331	266	1	1718	3	Y	-0-					29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					71

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

05	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	120	1	2085	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-			-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
06	1650	N	6	-0-	-1644	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

05	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	182	1	3173	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	27	1	851	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	105	1	1826	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	3100	N	2249	-0-	-851	1743	122	1	2127	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	3100	N	3368	-0-	268	3882	183	1	3185	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	144	1	2504	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	178	1	3100	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	156	1	2713	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	178	1	3110	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	2928	-0-	-172	1346	159	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	143	1	2485	2	N	44	166	1			47
							48	9									
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									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

05	3100	N	3111	-0-	11	2102	169	1	2942	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

05	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

05	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	150	1	2606	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	89	1	1552	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	715	-0-	-897	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2976	N	2600	-0-	-376	-0-	141	1	2459	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	70	1	1225	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	76	1	1330	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	69	1	1205	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1669	-0-	-1431	13590	91	1	1578	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	194	1	3381	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					20
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	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					110
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

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

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	1997	2 28 9			N	25					186
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					43
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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	16	1	3647	2	N	-0-					12
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									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	502	-0-	-738	-0-	489	2	13	9	N	12					108
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	N	11					83
							12	9									
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									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	2	N	23					90
							25	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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	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

05	3627 X	3236	-0-	-391	-0-	99	1	3137	2	N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	105	162	1			27
							116	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	95					122
							105	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	118	174	1			66
							130	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	110					176
							121	9									
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	78	170	1			84
							86	9									
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	16	1	37	2	N	17					101
							19	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	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

05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	77	1	811	2	N	-0-					134
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					141

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	42 44	1 9	801	3	Y	40	44	1			8
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	81 48	1 9	1064	3	Y	44	36	1			16
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	84 37	1 9	1090	3	Y	34	40	1			10
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	83 28	1 9	1287	3	Y	25	30	1			5
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	3	17	9	Y	15					52
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

05	1085	N	447	-0-	-638	-0-	337	2	110	9	N	100	171	1			292
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

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	1891	N	767	-0-	-1124	-0-	745	2	22	9	N	20					85
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

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
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					195
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

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
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					163
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

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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	138	1	620	2	N	1					100
							1	9									
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

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	253	1	1254	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	288	1	1427	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	276	1	1365	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

05	2139	N	1682	-0-	-457	-0-	405	1	1258	2	Y	17					177
							19	9									
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									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

05	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	423	1	2096	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

05	837	N	820	-0-	-17	-0-	125	1	695	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	172	1	946	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	580	1	1152	2	N	7					129
							8	9									
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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	N	-0-					42
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

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

05	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					70
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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					3
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

05	DLQ G-10		2952	-0-	2952	12533	2861	2	91	9	Y	83	94	1			30
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

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

05	DLQ G-10		5	-0-	5	2109	5	2			Y	-0-					3
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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	14B	DENY	-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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	Y	60	63	1			24
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			Y	-0-					41
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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

05	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	104	1	1815	2	N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	4557	#	3776	-0-	-781	-0-	300	1	3233	2	N	220	220	0			-0-
							1	3	242	9							
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	3906	#	NO RPT	-0-	-3906	-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
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					68
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

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
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	122	1	3620	2	N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-3751	-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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
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

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
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-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
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	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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

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
05	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	12 125	1 9	2697	2	N	114					142
06	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	9 33	1 9	2219	2	N	30	107	1			65
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	16 101	1 9	3725	2	N	92					157
08	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	15 163	1 9	3268	2	N	148	188	1			117
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	15 147	1 9	3364	2	N	134	171	1			80
10	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	16 151	1 9	3300	2	N	137	47	1			170

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					150
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

05	4526 X	3430	-0-	-1096	-0-	3424	3	6	9	N	5					56
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					109

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1650	-0-	1650	6173	1547	2	103	9	Y	94	94	1			2
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-

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
05	DLQ G-10		4705	-0-	4705	21894	4697	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
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-

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
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2565	X	1302	-0-	-1263	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4433	3	12	9	Y	11	19	1			21
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

05	2418	N	10	-0-	-2408	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1152	2 6 9			N	5					164
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

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					97
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

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	256 18	1 9	1151	2	N	16					229
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	226 9	1 9	1093	2	N	8					237
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	260 1	1 9	1264	2	N	1	177	1			61
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	255 15	1 9	1215	2	N	14					75
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	236 14	1 9	1085	2	N	13					88
10	1519	N	930	-0-	-589	-0-	196 6	1 9	728	2	N	5					93

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	427	1	1918	2	N	40					165
							44	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	402	1	1942	2	N	22	152	1			35
							24	9									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	452	1	2203	2	N	28					63
							31	9									
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	442	1	2105	2	N	30					93
							33	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	433	1	1995	2	N	8					101
							9	9									
10	2418	N	1705	-0-	-713	-0-	359	1	1338	2	N	7					108
							8	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	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
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

05	3255	X	1408	-0-	-1847	-0-	10 6	1 9	1392	2	N	5					58
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

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					62
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		6308	-0-	6308	20102	6295	2	13	9	Y	12	53	1			8
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

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

05	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7509	3370	2	45	9	Y	41	89	1			13
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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	19758	3586	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5500	1692	2	14	9	Y	13	15	1			3
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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

05	DLQ G-10		-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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10	8786	-0-	8786	34967	180 123	1 9	8483	2	Y	112	105	1				33
06	44591 X	9624	-0-	-34967	-0-	197 101	1 9	9326	2	Y	92	96	1				29
07	10230 X	9600	-0-	-630	-0-	224 47	1 9	9329	2	Y	43	71	1				1
08	9300 X	7725	-0-	-1575	-0-	165 72	1 9	7488	2	Y	65	52	1				14
09	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	173 87	1 9	8783	2	Y	79	62	1				31
*10	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	197 89	1 9	10561	2	Y	81	103	1				9

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

05	1333	N	881	-0-	-452	-0-	881	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

05	2945	X	1976	-0-	-969	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					20
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
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		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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		14	-0-	14	113	14	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	18	1	2378	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	48	1	6391	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
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									

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
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	Y	2	3	1			3
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

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2676	3			Y	-0-					47
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					1
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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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
05	8153	X	7008	-0-	-1145	-0-	52	1	6946	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
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									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

05	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	25	1	3392	3	Y	-0-					46
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

05	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3889	3	8	9	Y	7	14	1			15
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1638	3	2	9	Y	2	4	1			4
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2878	3	N	-0-					44
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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	762	3	8	9	Y	7	3	1			5
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	2396	-0-	-146	-0-	2362	3	34	9	Y	31	18	1			18

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1313	3	37	9	Y	34	140	1			27
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-

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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1755	3	10	9	Y	9	4	1			7
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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1812	3	45	9	Y	41	24	1			24

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	358	-0-	-417	-0-	30	1	324	3	Y	4					25
							4	9									
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	31	1	382	3	Y	8	12	1			21
							9	9									
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	354	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
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

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
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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	2	18	9	N	16					53
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

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

05	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	1474	2	68	9	N	62					139
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

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					280
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

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

05	6231	X	899	-0-	-5332	-0-	886	2	13	9	N	12					125
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
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		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

05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	N	327	327	0			-0-
							1	3	360	9							
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	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

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	300	1	567	2	N	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
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	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

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
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	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

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	556	2	N	44	44	0			-0-
							4	3	48	9							
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	N	32					121
							35	9									
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									

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	11	1	1576	2	N	6					64
							7	9									
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									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

05	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	14	1	1515	2	N	-0-					27
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	140	1	2119	2	N	1					8
							1	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2114	2	N	35					43
							39	9									
07	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	140	1	2137	2	N	-0-					43
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140	1	2072	2	N	42					85
							46	9									
09	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	135	1	1958	2	N	15	97	1			3
							17	9									
10	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	140	1	1803	2	N	-0-					3

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	8					35
							9	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	N	3					38
							3	9									
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	16	1	915	2	N	12					50
							13	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16	1	957	2	N	15					65
							17	9									
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	12	1	748	2	N	3					68
							3	9									
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	N	10					78
							11	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	186	1	5945	2	N	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3					78
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

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
05	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	2412	2	12	9	N	11					104
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

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
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					116
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	999	2	3	9	N	3					221
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

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
05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	3000	2	22	9	N	20					140
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
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

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
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2761	2	11	9	N	10					189
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

05	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	352 8	1 9	1145	2	N	7	7	1			3
06	400	N	1909	-0-	1509	1509	525 7	1 9	1377	2	N	6	6	1			3
07	T. A.		1916	-0-	1916	3425	600 6	1 9	1310	2	N	5	6	1			2
08	T. A.		1842	-0-	1842	5267	587 11	1 9	1244	2	N	10	7	1			5
09	T. A.		1757	-0-	1757	7024	546 10	1 9	1201	2	N	9	13	1			1
10	T. A.		1028	-0-	1028	8052	371 6	1 9	651	2	N	5	6	1			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

05	DLQ G-10		158	-0-	158	718	158	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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	12					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
05	DLQ G-10		1675	-0-		1675	6304	1630	2	45	9	Y	41	47	1			11
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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

05	DLQ G-10		3778	-0-		3778	13956	3754	2	24	9	Y	22	32	1			10
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

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

05	DLQ G-10		22	-0-		22	198	22	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		4498	-0-	4498	15372	352 13	1 9	4133	2	Y	12	15	1			5
06	19604	X	4232	-0-	-15372	-0-	429 8	1 9	3795	2	Y	7	1	1			11
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	400 15	1 9	3516	2	Y	14					25
08	T. A.		4179	-0-	4179	4179	467 8	1 9	3704	2	Y	7	27	1			5
09	T. A.		4124	-0-	4124	8303	464 4	1 9	3656	2	Y	4					9
10	T. A.		2208	-0-	2208	10511	327 7	1 9	1874	2	Y	6					15

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

05	DLQ G-10		115	-0-	115	456	115	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		490	-0-		490	1850	490	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
05	DLQ G-10		3343	-0-		3343	12793	3275	2	68	9	Y	62	87	1			25
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

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					1
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
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-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

05	558	X	256	-0-	-302	-0-	256	3			N	-0-					32
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

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
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	1982	2	54	9	N	49					207
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

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	428	2	11	9	N	10					88
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

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					156
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

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					172
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

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

05	SHUT IN		-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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

05	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	3951	2			Y	-0-					18
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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					12
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					35
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

05	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			N	-0-					30
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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					75
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127

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

05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1105	1	893	2	N	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

05	248	N	170	-0-	-78	-0-	94	1	76	2	N	-0-					15
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	16	1	2190	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	182	N	84	-0-	-98	-0-	84	2			Y	-0-					1
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

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
05	DLQ G-10		2185	-0-	2185	8627	2185	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	159	N	40	-0-	-119	-0-	40	2			Y	-0-					1
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

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
05	2224	X	300	-0-	-1924	-0-	300	2			Y	-0-					88
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

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
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4819	1262	2	14	9	Y	13	93	1			5
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

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
05	DLQ G-10		1259	-0-	1259	5065	1167	2	92	9	Y	84	84	1			1
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

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
05	2200	N	1100	-0-	-1100	1182	1100	2			Y	-0-					3
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

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
05	860	N	246	-0-	-614	-0-	246	2			Y	-0-					42
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

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
05	5819	X	2223	-0-	-3596	-0-	2223	2			Y	-0-					3
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

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1678	-0-	1678	7832	1665	2	13	9	Y	12	84	1			5
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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 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
05	DLQ G-10		594	-0-	594	2433	594	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 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
05	1312	N	-0-	-0-	-1312	-0-					Y	-0-					2
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

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 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
05	DLQ G-10		2106	-0-	2106	8265	1960	2	146	9	Y	133	132	1			5
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

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
05	DLQ G-10		2991	-0-	2991	12216	2914	2	77	9	Y	70	70	1			3
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

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
05	DLQ G-10		4368	-0-	4368	15783	4368	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2705	-0-	2705	11674	2705	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	8173	1627	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3541	-0-	3541	12947	3388	2	153	9	Y	139	139	1			6
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

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
05	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	2			Y	-0-					5
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	Y	2	3	1			2
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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1327	3	15	9	Y	14	8	1			8

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
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	26	1	3465	3	Y	31	49	1			43
							34	9									
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									

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
05	8525	X	7047	-0-	-1478	-0-	6994	3	53	9	Y	48					64
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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4442	3	3	9	Y	3					9

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	6	1	766	3	Y	22	70	1			40
							24	9									
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									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	5771	-0-	-1793	-0-	5760	3	11	9	Y	10	8	1			8
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	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6722	3	54	9	Y	49	29	1			29

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	Y	5	9	1			10
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

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

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
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	2	1			4
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	406	-0-	-121	-0-	382	3	24	9	Y	22	13	1			13

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1217	3	21	9	Y	19					27
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	202	-0-	-1162	-0-	189	3	13	9	Y	12					32

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2318	3	41	9	Y	37					102
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

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
05	T. A.		24	-0-	24	47	24	3			Y	-0-					24
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

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
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	785	3	12	9	Y	11	5	1			9
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	699	3	42	9	Y	38	22	1			23

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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9	1	1067	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	11	1	856	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	998	3	Y	1					2
							1	9									
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	10	1	925	3	Y	1					3
							1	9									

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
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	3	14	9	Y	13	8	1			10
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1433	3	64	9	Y	58	34	1			34

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	30	37	1			40
							33	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			Y	-0-					36
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	7	1			8
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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

05	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2119	3	39	9	Y	35	63	1			71
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1946	3	43	9	Y	39					52
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	753	-0-	-1324	-0-	731	3	22	9	Y	20					56

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	3	12	9	Y	11	4	1			9
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	1488	-0-	-496	-0-	1427	3	61	9	Y	55	32	1			33

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 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 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
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3637	3	77	9	N	70					112
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	791	1	1000	2	N	13					173
							14	9									
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

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
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

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
05	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2350	2	58	9	N	53	183	1			52
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

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
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1465	2	11	9	Y	10					113
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

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
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					63
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	313	-0-	-28	-0-	312	2	1	9	Y	1	29	1			5

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1281	2	8	9	N	7					115
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

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

05	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1898	2	6	9	N	5					193
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

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					122
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					133
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					169
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					98
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1095	2	6	9	N	5					182
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1555	2	8	9	N	7					32
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					77
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	114	1	336	2	Y	85	168	1	2	8	7
							94	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	267	1	791	2	N	1	1	8			10
							1	9									
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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									

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
05	DLQ G-10		1529	-0-	1529	31094	330	1	1198	2	Y	1					2
							1	9									
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-

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
05	DLQ G-10		5311	-0-	5311	16868	568	1	4674	2	Y	63					70
							69	9									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		275	-0-	275	1142	275	2			Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

05	0	N	-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	80	57	1			23

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

05	DLQ G-10		1825	-0-	1825	4943	1815	2	10	9	Y	9	11	1			2
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

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

05	DLQ G-10		727	-0-	727	2674	701	2	26	9	Y	24	27	1			1
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

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

05	DLQ G-10		826	-0-	826	2875	826	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		497	-0-	497	1821	497	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8742	2502	2	79	9	Y	72	96	1			53
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

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
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	533	2	9	9	N	8					162
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

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
05	DLQ G-10		2677	-0-	2677	14601	457	1	2220	2	Y	-0-					1
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-

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
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	4301	1652	2	55	9	Y	50	48	1			24
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

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
05	DLQ G-10		3619	-0-	3619	13918	116	1	3391	2	Y	102	168	1			16
							112	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1624	327	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					12
*12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					12
*01	837	X	450	-0-	-387	-0-	449	2	1	9	Y	1					13
*02	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					13
*03	DLQ G-10		312	-0-	312	620	278	2	34	9	Y	31					44
*04	DLQ G-10		349	-0-	349	969	349	2			Y	-0-					44
*05	DLQ G-10		108	-0-	108	1077	108	2			Y	-0-					44
*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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	32	1			2
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

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
05	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5300	1408	2	21	9	Y	19	13	1			13
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-

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
05	DLQ G-10		721	-0-	721	2593	612	2	109	9	Y	99	114	1			3
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*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

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

05	DLQ G-10		257	-0-	257	2773	53 10	1 9	194	2	Y	9					80
06	2600	N	734	-0-	-1866	907	327 4	1 9	403	2	Y	4					84
07	1737	N	830	-0-	-907	-0-	309	1	521	2	Y	-0-					84
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	299 31	1 9	703	2	Y	28					112
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	167 68	1 9	745	2	Y	62	170	1			4
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	151 24	1 9	787	2	Y	22					26

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

05	DLQ G-10		101	-0-	101	310	4	1 9	94	2	Y	4	4	1			1
06	368	N	58	-0-	-310	-0-	2 2	1 9	54	2	Y	2	1	1			2
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-	8	1			1
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

05	DLQ G-10		4001	-0-	4001	15903	3997	2	4	9	Y	4					7
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

05	DLQ G-10		824	-0-	824	3225	776	2	48	9	Y	44	43	1			16
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

05	DLQ G-10		36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-	9	1			-0-
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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

05	DLQ G-10		77	-0-	77	144	77	2			Y	-0-					-0-
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

05	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

05	DLQ G-10		1793	-0-	1793	6569	1792	2	1	9	Y	1					1
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

05	DLQ G-10		327	-0-	327	1153	327	2			Y	-0-	2	1			2
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

05	DLQ G-10		3931	-0-	3931	14872	3905	2	26	9	Y	24					87
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

05	DLQ G-10		2272	-0-	2272	5853	2243	2	29	9	Y	26	28	1			2
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	8821	1436	2	25	9	Y	23	92	1			16
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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4906	1194	2	45	9	Y	41	89	1			12
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

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		536	-0-	536	1991	536	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	6534	1782	2	18	9	Y	16	13	1			8
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

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
05	DLQ G-10		5306	-0-	5306	5980	5256	2	50	9	Y	45					46
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	10452	2540	2	21	9	Y	19	18	1			10
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

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	6286	1421	2			Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1068	-0-	1068	4576	1051	2	17	9	Y	15	13	1			7
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

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
05	DLQ G-10		2955	-0-	2955	11198	2907	2	48	9	Y	44	31	1			29
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

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
05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	7465	1337	2	145	9	Y	132	121	1			71
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

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
05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6563	2012	2	13	9	Y	12	4	1			10
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1954	2	92	9	N	84	72	1			48
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

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
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4428	1127	2	85	9	Y	77	85	1			23
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

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
05	DLQ G-10		3650	-0-	3650	11315	3574	2	76	9	Y	69	66	1			27
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

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
05	DLQ G-10		4218	-0-	4218	14903	4166	2	52	9	Y	47	43	1			19
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

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
05	DLQ G-10		3715	-0-	3715	16127	76	1	3599	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		18126	-0-	18126	68698	18108	2	18	9	Y	16	21	1			12
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			Y	-0-					21
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					48
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

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					46
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

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
05	1302	X	964	-0-	-338	-0-	964	2			N	-0-					94
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

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					19
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	966	2	142	9	Y	129	133	1			22
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

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
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					19
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					5
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					9
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					25
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1341	2	114	9	Y	104					136
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					84
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

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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					12
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

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
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1685	2	114	9	Y	104					136
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

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					27
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					27
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

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
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					27
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

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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					18
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

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
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	742	2	250	9	N	227	194	1			62
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

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
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					29
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

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
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					93
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1059	2	133	9	Y	121	122	1			47
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

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
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			4
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

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
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					5
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

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
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-					41
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

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
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					18
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					66
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

05	3596 X	3475	-0-	-121	-0-	3475	2			Y	-0-					56
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 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
05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	2			N	-0-					49
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			Y	-0-					83
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6574		6574	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	6545	2	Y	14					49
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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

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
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	5	1	2234	2	Y	14					49
							15	9									
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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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

05	6107	X	539	-0-	-5568	-0-	539	3			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					92

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

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-10	-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
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	2	1	1171	2	N	-0-					68
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

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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-

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

05	DLQ G-10	122	-0-	122	392	113	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

05	DLQ G-10	203	-0-	203	624	175	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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

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

05	651 N	452	-0-	-199	-0-	409	2	43	9	N	39					172
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

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	3	13	9	N	12					132
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	NO RPT	-0-	-62	-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
05	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2617	2	30	9	N	27					162
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					129

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
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	199	1	6408	2	N	137	179	1			189
							151	9									
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									

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	498	2	30	9	N	27	136	1					19
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					85
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					72
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

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

	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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

	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
05	3472	X	454	-0-	-3018	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
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-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	Y	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	506	1	5255	2	N	-0-					40
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

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

05	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	183	1	1897	2	N	-0-					35
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	1123	1	14357	2	Y	51					153
							56	9									
06	T. A.		14741	-0-	14741	14741	1065	1	13641	2	Y	32	105	1			80
							35	9									
07	T. A.		15121	-0-	15121	29862	1168	1	13911	2	Y	38					118
							42	9									
08	44638	X	14776	-0-	-29862	-0-	1177	1	13556	2	Y	39					157
							43	9									
09	14640	X	14138	-0-	-502	-0-	1132	1	12896	2	Y	100	138	1			119
							110	9									
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					119

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	N	5					30
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

05	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1785	2	6	9	N	5					30
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

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5					25
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8193	2	174	9	N	158	186	1			209
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

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	261	1	3337	2	Y	16					53
							18	9									
06	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	249	1	3191	2	Y	13					66
							14	9									
07	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	270	1	3212	2	Y	-0-	50	1			16
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	287	1	3307	2	Y	20					36
							22	9									
09	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	271	1	3080	2	Y	16					52
							18	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	11					70
							12	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	707	-0-	-471	-0-	51	1	649	2	Y	6					20
							7	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	352	1	4490	2	Y	25					119
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	239	1	3063	2	N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-3317	-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
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	369	1	4726	2	Y	17					59
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					59

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	253	1	3253	2	Y	18					59
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					59

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	259	1	3316	2	Y	7					23
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					24

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	9393	X	6659	-0-	-2734	-0-	6653	3	6	9	N	5					124
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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	900	1	5287	2	Y	64					234
							70	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

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

05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	171	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	68	1	1587	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	56	1	1348	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	3	Y	30	21	1			9
							33	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1238	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	3	Y	39	27	1			12
							43	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	75	1	1742	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	3	Y	-0-					-0-
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	71	1	1644	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	38	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	37	1	857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	37	1	867	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	882	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	37	1	879	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	914	3	Y	16	11	1			5
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

05	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	108	1	2487	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	120	1	2791	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	123	1	2825	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	120	1	2768	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	115	1	2708	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	118	1	2806	3	Y	43	30	1			13
							47	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

05	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	41	1	952	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	38	1	877	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	35	1	828	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	990	N	806	-0-	-184	-0-	32	1	765	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	30	1	704	3	Y	19	13	1			6
							21	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	78	1	1806	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	79	1	1823	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	109	1	2559	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	119	1	2818	3	Y	32	22	1			10
							35	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	57	1	1325	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	54	1	1265	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	50	1	1172	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	54	1	1286	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	3	Y	82	57	1			25
							90	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-
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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

05	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	59	1	1365	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	1450	3	Y	4	4	1			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1 8 9	1229	3	Y	7	7	1			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	1271	3	Y	6	6	1			-0-
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	52	1 6 9	1211	3	Y	5	5	1			-0-
*09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	46	1 7 9	1089	3	Y	6	6	1			-0-
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	45	1 14 9	1077	3	Y	13	9	1			4

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

05	651	N	359	-0-	-292	-0-	15	1 3 9	341	3	Y	3	3	1			-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	20	1 6 9	456	3	Y	5	5	1			-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	23	1 4 9	545	3	Y	4	4	1			-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	544	3	Y	3	3	1			-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	519	3	Y	4	4	1			-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1 4 9	531	3	Y	4	3	1			1

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	40	1 7 9	925	3	Y	6	6	1			-0-
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	40	1 11 9	927	3	Y	10	10	1			-0-
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	43	1 10 9	996	3	Y	9	9	1			-0-
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	33	1 8 9	774	3	Y	7	7	1			-0-
*09	990	N	969	-0-	-21	-0-	39	1 10 9	920	3	Y	9	9	1			-0-
10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	38	1 8 9	898	3	Y	7	5	1			2

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1959	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1948	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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									

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
05	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	75	1	1759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	94	1	2152	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1306	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	82	1	1908	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

05	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	956	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	41	1	961	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1120	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	64	1	1495	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	58	1	1364	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	61	1	1409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	83	1	1928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2003	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	77	1	1839	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	83	1	1980	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	900	N	765	-0-	-135	-0-	31	1	721	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	33	1	778	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	780	N	690	-0-	-90	-0-	27	1	651	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	930	N	663	-0-	-267	-0-	27	1	628	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	48	1	1124	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	34	1	796	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	96	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1133	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	88	1	2045	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	48	1	1118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	74	1	1714	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	152	-0-	-1398	-0-	6	1	142	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	38	1	881	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	44	1	1025	3	Y	-0-					-0-
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-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	44	1	1034	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	99	1	2284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	Y	-0-					-0-
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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	105	1	2420	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1973	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	48	1	1117	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	40	1	937	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1358	3	Y	6	6	1			-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	1419	3	Y	9	9	1			-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1469	3	Y	9	9	1			-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	1487	3	Y	6	6	1			-0-
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	1248	3	Y	9	9	1			-0-
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	65 22	1 9	1539	3	Y	20	14	1			6

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
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	83	1	1938	3	Y	-0-					-0-
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 19	1 9	1843	3	Y	17	12	1			5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1090	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	-0-					-0-
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

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

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	45	1	1052	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	198	1	4588	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
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									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	71	1	1666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	66	1	1552	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	66	1	1541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	67	1	1566	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	64	1	1527	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	65	1	1538	3	Y	19	13	1			6
							21	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	107	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	104	1	2401	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	106	1	2434	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	105	1	2416	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	95	1	2244	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	96	1	2268	3	Y	14	10	1			4
							15	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	81	1	1881	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2580	X	1132	-0-	-1448	-0-	46	1	1065	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2666	X	2260	-0-	-406	-0-	93	1	2147	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	79	1	1853	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2460	X	1113	-0-	-1347	-0-	44	1	1049	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	98	1	2249	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2120	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	47	1	1086	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	2022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	69	1	1602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	140	1	3236	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
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									

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
05	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	147	1	3406	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

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
05	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	106	1	2445	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
05	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	120	1	2780	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
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									

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. 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
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	3	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	56	1	1314	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	43	1	995	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	102	-0-		-84	-0-		4 1 2 9	96	3	Y	2	2	1			-0-
06	168	N	168	-0-		-0-	-0-		7 1 2 9	159	3	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	90	-0-		-34	-0-		4 1 2 9	84	3	Y	2	2	1			-0-
08	175	N	175	-0-		-0-	-0-		7 1 2 9	166	3	Y	2	2	1			-0-
*09	180	N	103	-0-		-77	-0-		4 1 2 9	97	3	Y	2	2	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2190	-0-		-352	-0-	90	1 12 9	2088	3	Y	11	11	1			-0-
06	2250	X	2171	-0-		-79	-0-	88	1 19 9	2064	3	Y	17	17	1			-0-
07	2390	X	2390	-0-		-0-	-0-	99	1 18 9	2273	3	Y	16	16	1			-0-
08	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	130	1 13 9	3025	3	Y	12	12	1			-0-
*09	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-	91	1 19 9	2159	3	Y	17	17	1			-0-
*10	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-	137	1 40 9	3243	3	Y	36	25	1			11

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1455	-0-		-33	-0-	59	1 15 9	1381	3	Y	14	14	1			-0-
06	1440	N	1438	-0-		-2	-0-	58	1 24 9	1356	3	Y	22	22	1			-0-
07	1457	N	1446	-0-		-11	-0-	59	1 23 9	1364	3	Y	21	21	1			-0-
08	1457	N	1413	-0-		-44	-0-	57	1 17 9	1339	3	Y	15	15	1			-0-
*09	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	61	1 23 9	1450	3	Y	21	21	1			-0-
*10	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	78	1 43 9	1865	3	Y	39	27	1			12

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	113	1 8 9	2601	3	Y	7	7	1			-0-
06	2340	N	2058	-0-		-282	-0-	84	1 12 9	1962	3	Y	11	11	1			-0-
07	2418	N	2317	-0-		-101	-0-	96	1 11 9	2210	3	Y	10	10	1			-0-
08	2418	N	2172	-0-		-246	-0-	89	1 8 9	2075	3	Y	7	7	1			-0-
*09	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	83	1 11 9	1982	3	Y	10	10	1			-0-
10	2325	N	1890	-0-		-435	-0-	76	1 14 9	1800	3	Y	13	9	1			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	90	1	2104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	122	1	2824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	113	1	2604	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	194	1	4491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	78	1	1813	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	165	1	3815	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 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
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3689	X	3052	-0-	-637	-0-	126	1	2897	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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									

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
05	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	106	1	2441	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	85	1	1974	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	129	1	2989	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	102	1	2348	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1874	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
05	1023	N	756	-0-	-267	-0-	31	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	138	1	3182	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	133	1	3070	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	140	1	3251	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	144	1	3332	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	132	1	3048	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	142	1	3278	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	134	1	3166	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	135	1	3191	3	Y	39	27	1			12
							43	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	86	1	2003	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	2001	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1946	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	83	1	1931	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	83	1	1966	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	3	Y	26	18	1			8
							29	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

05	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	131	1	3026	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	123	1	2845	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	129	1	2972	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	128	1	2958	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	116	1	2726	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	117	1	2775	3	Y	58	40	1			18
							64	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135	1	3122	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	971	-0-	-21	-0-	40	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	146	1	3372	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2375	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
05	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	147	1	3409	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	99	1	2287	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3228	-0-		-213	-0-	133	1	3069	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2864	-0-		-174	-0-	118	1	2736	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	116	1	2673	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	154	1	3569	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
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									

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. (I) GAS 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	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	45	1	1046	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	163	1	3764	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	90	1	2105	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	184	1	4269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	95	1	2193	3	N	-0-					-0-
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									

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
05	9641	X	9304	-0-	-337	-0-	384	1	8903	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

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
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	437	1	10132	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8025	-0-		-407	-0-	332	1	7687	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7244	-0-		-258	-0-	300	1	6936	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
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									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2141	-0-		-556	-0-	189	1	1945	2	N	6	1	8			134
								7	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2307	-0-		-142	-0-	328	1	1977	2	N	2	2	8			124
								2	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	194	1	1994	2	N	7	2	8			73
							8	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

05	2604	X	2057	-0-	-547	-0-	182	1	1872	2	N	3	193	1	3	8	36
							3	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

05	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	306	1	1847	2	N	36	183	1	3	8	52
							40	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

05	403	X	178	-0-	-225	-0-	16	1	162	2	N	-0-					28
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1264	-0-	-844	-0-	112	1	1150	2	N	2	2	8			195
							2	9									
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									

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

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	Y	7					40
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					31

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	2	20	9	Y	18					84
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					62

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1202	2	11	9	Y	10					92
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					44

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-	3700	2	14	9	N	13					185
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					231

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	10447	X	9938	-0-	-509	-0-	406	1	9531	2	Y	1	182	1			90
							1	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					16
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									

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
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	73	1	663	2	N	-0-					30
							85	3									
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							

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
05	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					88
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

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
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					105
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

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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					40
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	40	1	833	2	N	4					37
							4	9									
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

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
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	47	1	982	2	N	5					40
							6	9									
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									

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
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	106	1	2220	2	N	11					228
							12	9									
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									

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
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2448	2	N	10					30
							11	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	19	1	407	2	N	30					80
							33	9									
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

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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	2	N	15					58
							17	9									
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

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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-					68
							106	3									
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							

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
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	70	1	1483	2	N	8					103
							9	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	N	7					52
							8	9									
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									

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
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	2	N	4					20
							228	3	4	9							
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									

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
05	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	254	1	2302	2	N	17					160
							296	3	19	9							
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							

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
05	10850	X	9632	-0-	-1218	-0-	90	1	8405	2	N	55	180	1			72
							1076	3	61	9							
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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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

05	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					22
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	N	8					54
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

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	N	1	1	8			214
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					6
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	1159	2	13	9	Y	12					41
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2898	2	48	9	Y	44					93
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

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2711	-0-	-1195	-0-	2688	2	23	9	Y	21					62
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					9
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-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1146	-0-	-2202	-0-	1146	2			Y	-0-					21
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-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	1372	2	25	9	N	23					103
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	399	1	2088	2	N	-0-			80
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	291	1	2243	2	Y	-0-			7
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

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
05	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	321	1	2480	2	Y	-0-			23
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	326	1	1710	2	Y	-0-					89
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

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
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	367	1	2757	2	N	3					118
							3	9									
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									

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
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-

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	285	1	2202	2	Y	-0-					19
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

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
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	188	1	1448	2	Y	-0-					12
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	1 9	361	2	Y	1					4

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

05	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	149 1	1 9	1120	2	Y	1					54
06	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	139 1	1 9	935	2	Y	1					55
07	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	145 35	1 9	926	2	Y	32					87
08	2108	X	1377	-0-	-731	-0-	191 6	1 9	1180	2	Y	5					92
09	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	193 12	1 9	1358	2	Y	11					103
10	1271	X	1069	-0-	-202	-0-	125 4	1 9	940	2	Y	4					107

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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 2	1 9	332	2	Y	2					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
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	5246	-0-	5246	5246	265	1	4981	2	Y	-0-					8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	229	1	1720	2	Y	2					63
							2	9									
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									

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

05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	N	1	1	8			47
							1	9									
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									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

05	992	N	947	-0-	-45	-0-	80	1	867	2	Y	-0-					-0-
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-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	2505	2	Y	3	3	8			-0-
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	105 1	1 9	1751	2	Y	1	1	8			-0-
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	1 9	1716	2	Y	1	1	8			-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	2142	2	Y	2	2	8			-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					32
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

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
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

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					58
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

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					152
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	N	-0-					129
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									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	853	-0-	-139	-0-	72	1	781	2	Y	-0-					28
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-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	104	-0-	-330	-0-	11	1	93	2	N	-0-					97
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

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		57	-0-	57	146	6	1	48	2	N	3	3	8			29
							3	9									
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	104	1	1042	2	Y	14					93
							15	9									
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

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	1	1	8			151
							1	9									
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

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

05	961	X	815	-0-	-146	-0-	69	1	746	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10070 - 10234

05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	2	N	-0-					176
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10004 - 10083

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	172	1	1867	2	Y	-0-					68
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	111	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					115
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									

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
05	279	X	190	-0-	-89	-0-	12	1	176	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	97	1	812	2	N	-0-					70
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
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

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

05	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2142	2	1	9	Y	1	1	8			41
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

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	2			N	-0-					147
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					4
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

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

05	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	2			N	-0-					12
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

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					75
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	33	1	483	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	26	1	363	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	Y	55	38	1	5	8	12
							61	9									
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	3	3	8			12
							3	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	8	0			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

05	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7	7	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	112	1	941	2	N	1	1	8			69
							1	9									
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									

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
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	168	1	1407	2	N	2	2	8			98
							2	9									
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									

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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-					82
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

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
05	1612	X	1296	-0-	-316	-0-	138	1	1157	2	N	1	1	8			44
							1	9									
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

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
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			157
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			26
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

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
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					83
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									

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
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	140	1	2038	2	N	1	1	8			110
							1	9									
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									

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
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	2			N	-0-					89
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

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
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	226	1	1895	2	N	-0-					27
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	2267	2	23	9	N	21	21	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1435	-0-	-425	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5	5	0			-0-
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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			25
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

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
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					27
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					47
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

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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
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

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
05	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5337	2	1	9	N	1	1	8			26
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

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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					45
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

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
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	-0-					65
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

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
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					72
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	982	-0-	-3203	-0-	982	2			Y	-0-					80
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	12342	-0-	-151	-0-	558	1	11732	2	N	47	9	8			112
							52	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	1141	1	16630	2	Y	86	74	1	1	8	11
							95	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2235	-0-	-28	-0-	201	1	2013	2	Y	19					115
							21	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	19523	-0-	-1061	-0-	1765	1	17714	2	Y	40					102
							44	9									
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									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	19938	-0-	-739	-0-	930	1	19008	2	Y	-0-					37
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									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41912	X	37316	-0-	-4596	-0-	37142	2	174	9	N	158	177	1			126
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	Y	-0-	2
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	690	N	354	-0-	-336	-0-	Y	-0-	2
10	620	N	397	-0-	-223	-0-	Y	-0-	2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3669	2	19	9	Y	17	32	1			24
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	X	213	-0-	-633	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	3219	2	10	9	Y	9	25	1			14
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

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
05	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	3455	2	14	9	Y	13	31	1			19
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	149	2	22	9	Y	20	73	1			62
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

05	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	4500	2	31	9	Y	28	110	1			89
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39835	X	28280	-0-	-11555	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	1607	2	N	6					66
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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	1129	2	22	9	N	20					180
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					242

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
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
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

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
05	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					40
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									

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	344	-0-	-59	-0-	31	1	312	2	Y	1					20
							1	9									
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-

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

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		28	-0-	28	42	28	2			N	-0-					-0-
02	276	X	15	-0-	-261	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	17	-0-	-355	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	22	-0-	-338	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	14	-0-	-358	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	83	-0-	-8628	-0-	5	1	78	2	N	-0-					174
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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
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

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	271	1	4524	2	N	9					134
							10	9									
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									

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
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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.		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

05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	Y	62					122
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	341 47	1 9	3602	2	N	43	181	1	1	8	82
06	4830	X	3863	-0-	-967	-0-	330 33	1 9	3500	2	N	30					112
07	4991	X	2876	-0-	-2115	-0-	253 4	1 9	2619	2	N	4	1	8			115
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	269	-0-	-444	-0-	258	2	11	9	N	10					184
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	1209	2	28	9	Y	25					99
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					28

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1860	-0-	-589	-0-	1821	2	39	9	Y	35					157
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3729	2	26	9	N	24					137
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					154

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-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
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	Y	28					106
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1517	2	20	9	Y	18					76
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	1457	N	769	-0-	-688	-0-	769	2			Y	-0-					13
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	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3846	2	11	9	N	10					58
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					87

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	174 3	1 9	812	2	Y	3					41
06	1590	N	753	-0-	-837	-0-	155 3	1 9	595	2	Y	3					44
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	708	2	Y	2					46
08	992	N	432	-0-	-560	-0-	98 1	1 9	333	2	Y	1					47
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					47
10	899	N	-0-	-0-	-899	-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
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	202 2	1 9	941	2	Y	2					17
06	1230	N	920	-0-	-310	-0-	190 1	1 9	729	2	Y	1					18
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	396 1	1 9	1598	2	Y	1					19
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

05	527	N	331	-0-	-196	-0-	58	1	271	2	Y	2					24
							2	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	134	1	517	2	Y	1					25
							1	9									
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	101	1	409	2	Y	1					26
							1	9									
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	59	1	201	2	Y	1					27
							1	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					27

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	19	1	90	2	Y	4					71
							4	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	Y	4					75
							4	9									
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	19	1	78	2	Y	4					79
							4	9									
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	4	2	Y	1					80
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	708	-0-	-315	-0-	123	1	576	2	Y	8					98
							9	9									
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	195	1	750	2	Y	6					104
							7	9									
07	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	206	1	830	2	Y	5					109
							6	9									
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	151	1	513	2	Y	2					111
							2	9									
09	870	N	109	-0-	-761	-0-	109	2			Y	-0-					111
10	899	N	77	-0-	-822	-0-	77	2			Y	-0-					111

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	311	1	1448	2	Y	-0-					23
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

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
*05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	2	Y	4	10	1			6
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3596	X	2145	-0-	-1451	-0-	221	1	1901	2	Y	21					50
							23	9									
*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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					109

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
*05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	2	Y	8					18
							9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	Y	3					10
							3	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5208	X	2626	-0-	-2582	-0-	102	1	2515	2	Y	8	17	1			11
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	108	1	2657	2	Y	19	22	1			23
							21	9									
*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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					29

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	57	57
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	57

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
*05	186	N	66	-0-	-120	-0-	7	1	58	2	Y	1					3
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
*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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					46

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
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	1					9
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
*05	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	140	1	1210	2	Y	8					24
							9	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	289	1	2490	2	Y	28					71
							31	9									
*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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					124

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	262	1	2254	2	Y	14					33
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					50

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
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	2	Y	11	14	1			14
							12	9									
*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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					12

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
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	90	1	2212	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
*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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					14

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
*05	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	263	1	2270	2	Y	11					34
							12	9									
*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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					84

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	175	1	1511	2	Y	16					44
							18	9									
*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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					73

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	137	1	1181	2	Y	29					62
							32	9									
*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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					110

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

*05	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	170	1	2509	2	N	4	61	1			62
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	285	1	2454	2	Y	15					35
							17	9									
*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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	21	-0-	-196	-0-	3	1	18	2	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

*05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	161	1	1391	2	N	10					192
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					60

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

05	24025	X	16869	-0-	-7156	-0-	2719	1	11974	2	Y	1978	1910	1			419
							2176	9									
06	20910	X	6949	-0-	-13961	-0-	583	1	4498	2	Y	1698	1722	1			395
							1868	9									
*07	15128	X	6699	-0-	-8429	-0-	585	1	4196	2	Y	1744	1739	1			400
							1918	9									
08	6417	X	2058	-0-	-4359	-0-	194	1	1185	2	Y	617	697	1			320
							679	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					320
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					320

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

*05	2542	X	1283	-0-	-1259	-0-	91	1	1192	2	Y	-0-					183
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					183

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	142	1	1221	2	Y	20					44
							22	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	145	1	3578	2	Y	29	31	1			35
							32	9									
*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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					55

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
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	226	1	1952	2	Y	124	115	1			129
							136	9									
*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	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					228

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9384 - 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
05	PRTL PLG		51471	-0-	51471	58104	9459	1	41656	2	Y	324	87	1	4	8	324
							356	9									
06	PRTL PLG		18208	-0-	18208	76312	2076	1	16010	2	Y	111	369	1			66
							122	9									
07	PRTL PLG		3135	-0-	3135	79447	359	1	2576	2	Y	182	248	1			-0-
							200	9									
08	PRTL PLG		3180	-0-	3180	82627	435	1	2659	2	Y	78					78
							86	9									
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	82627					Y	NO RPT					78
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	82627					Y	NO RPT					78

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	127	1	1099	2	Y	7					16
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	Y	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					58

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
*05	992	N	830	-0-	-162	-0-	84	1	726	2	Y	18					58
							20	9									
*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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					114

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
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	90	1	776	2	Y	34					81
							37	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
*05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	273	1	2354	2	N	-0-					180
*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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					180

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	176	1	1519	2	Y	23					50
							25	9									
*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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					86

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
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	98	1	1278	2	Y	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
*05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	201	1	1735	2	N	32					172
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					123

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
*05	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	114	1	2805	2	Y	19	23	1			23
							21	9									
*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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	449	-0-	-140	-0-	54	1	328	2	N	61					72
							67	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
*05	992	X	826	-0-	-166	-0-	84	1	720	2	Y	20					86
							22	9									
*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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					230

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
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	157	1	2044	2	Y	2					41
							2	9									
*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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					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
*05	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	213	1	2772	2	Y	99	81	1			60
							109	9									
*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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					89

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
*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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
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
*05	6820	X	6256	-0-	-564	-0-	457	1	5786	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					39

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	209	1	2727	2	Y	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					124

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

*05	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	155	1	2019	2	Y	8					22
							9	9									
*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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					68

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-					21
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	565	2	N	1	12	1			12
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1519	X	1434	-0-	-85	-0-	98	1	1283	2	Y	48	38	1			30
							53	9									
*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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					46

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9270 - 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
*05	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					158
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
*07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	2					10
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

*05	403	N	364	-0-	-39	-0-	37	1	321	2	Y	5					11
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					17

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

*05	4960	X	4933	-0-	-27	-0-	511	1	4407	2	Y	14					49
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					4

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

*05	806	X	452	-0-	-354	-0-	46	1	400	2	Y	5					11
							6	9									
*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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	251	1 4 9	3271	2	Y	4					38
06	4050	X	3027	-0-	-1023	-0-	231	1 2 9	2794	2	Y	2					40
07	4247	X	3661	-0-	-586	-0-	306	1 1 9	3354	2	Y	1					41
08	4154	X	1928	-0-	-2226	-0-	177	1 13 9	1738	2	Y	12					53
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					53
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					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
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	326	2	Y	1					4
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	375	2	Y	3	5	1			2
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	455	2	Y	1					3
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	646	2	Y	1					4
*09	360	N	215	-0-	-145	-0-	3	1 4 9	208	2	Y	4					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	1195	2	Y	5					14
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	94	1 19 9	1144	2	Y	17					31
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	1512	2	Y	3					34
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	839	2	Y	2					36
*09	3000	N	3027	-0-	27	27	45	1 7 9	2975	2	Y	6					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					42

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
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1 24 9	1703	2	Y	22	37	1			1
*06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	108	1 4 9	1300	2	Y	4					5
*07	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	96	1 4 9	1053	2	Y	4					9
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1 6 9	1088	2	Y	5					14
*09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	139	1	1194	2	Y	24					116
							26	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
*05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	143	1	1863	2	Y	-0-					33
*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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					77

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
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	62	91	1			70
*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.		NO RPT	-0-	-0-	40200					Y	NO RPT					215

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3689	X	2844	-0-	-845	-0-	202	1	2638	2	Y	4					70
							4	9									
*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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					84

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8531	-0-	8531	8531	128	1	8403	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8531					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	X	490	-0-	-6	-0-	50	1	431	2	N	8					40
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					79

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	693	1	5971	2	Y	65	156	1			119
							72	9									
*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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					341

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
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	217	1	2752	2	Y	28	27	1			14
							31	9									
*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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					4

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
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	101	1	1321	2	Y	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13589					Y	NO RPT					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*05	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	203	1	2643	2	Y	70	64	1			37
							77	9									
*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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					78

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
*05	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	390	1	3361	2	Y	13					44
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					3

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	141	1	1841	2	Y	6					19
							7	9									
*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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					52

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
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	393	1	3390	2	Y	12					41
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	157	1	2050	2	Y	81	57	1			52
							89	9									
*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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					77

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
*05	DLQ G-10		3048	-0-	3048	15194	315	1	2718	2	Y	14					46
							15	9									
*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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					109

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
*05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	113	1	1661	2	N	3	47	1			49
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					49

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	103	1	623	2	N	-0-					25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2945	N	717	-0-	-2228	-0-	52	1	659	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	9	13	1			4
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		3818	-0-	3818	15045	265	1	3452	2	Y	92	75	1			49
							101	9									
*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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					104

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
*05	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	432	2	N	4	6	1			1
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		2816	-0-	2816	10782	200	1	2606	2	Y	9					25
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					77

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
*05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	163	1	2057	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3219					Y	NO RPT					13

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
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	2	N	1	11	1			12
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
*05	2148	N	2147	-0-	-1	-0-	136	1	2009	2	Y	2					79
							2	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	599					Y	NO RPT					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
*05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	383	1	2225	2	N	21					110
							23	9									
*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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	222	1	2816	2	Y	9	84	1			25
							10	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2689					Y	NO RPT					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
*05	713	N	690	-0-	-23	-0-	50	1	633	2	N	6	8	1			3
							7	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	255	1	3230	2	Y	-0-					40
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8387					Y	NO RPT					44

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
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	2	3	1			1
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	358	1	4534	2	N	13	19	1			5
							14	9									
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	806	X	644	-0-	-162	-0-	47	1	593	2	N	4	6	1			1
							4	9									
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	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

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
*05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	388	1	4907	2	N	36	52	1			14
							40	9									
*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	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					21

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
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	208	1	2632	2	Y	9	93	1			27
							10	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	483	1	6110	2	N	42	62	1			16
							46	9									
*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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					15

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O																	
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	5	1			17
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
*05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	18	26	1			7
							20	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	859					N	NO RPT					14

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O																	
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	121	1	1527	2	Y	-0-					21
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6773					Y	NO RPT					16

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
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	X	90	-0-	-127	-0-	7	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					1

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
*05	3503	X	2955	-0-	-548	-0-	223	1	2732	2	N	-0-					107
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					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
*05	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*05	6479	X	6099	-0-	-380	-0-	443	1	5612	2	Y	40	66	1			66
							44	9									
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6007					Y	NO RPT					72

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
*05	248	N	118	-0-	-130	-0-	7	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	299	1	4405	2	Y	10	39	1			4
							11	9									
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6677					Y	NO RPT					50

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

*05	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	224	1	3308	2	N	5	65	1			68
							6	9									
*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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					68

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

*05	465	X	198	-0-	-267	-0-	20	1	172	2	Y	5					11
							6	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	101	1	588	2	N	6					25
							7	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					3

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
*05	806	X	496	-0-	-310	-0-	129	1	367	2	N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	Y	8	19	1			15
							9	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
*05	6963	X	421	-0-	-6542	-0-	31	1	390	2	Y	-0-	4	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	N	20					62
							22	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	153	1	1315	2	Y	6					19
							7	9									
*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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					50

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
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-					31
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*05	4433	X	4189	-0-	-244	-0-	304	1	3848	2	N	34	49	1			14
							37	9									
*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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					24

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
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	Y	2					93
							2	9									
*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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					94

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*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	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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	242	1	3063	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
*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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					17

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

*05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	214	1	3162	2	N	11	138	1			68
							12	9									
*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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					155

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

*05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	78	1	1931	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
*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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*05	8184	X	6630	-0-	-1554	-0-	485	1	6134	2	Y	10	66	1			36
							11	9									
*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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					39

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
*05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	227	1	1367	2	N	-0-					64
*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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					72

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
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	242	1	3069	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					17

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
*05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	362	1	4577	2	Y	8	22	1			4
							9	9									
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					28

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
*05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	338	1	4275	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	249	1	3670	2	N	1	17	1			18
							1	9									
*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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					18

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

*05	5363	X	2472	-0-	-2891	-0-	179	1	2262	2	Y	28	43	1			44
							31	9									
*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	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					47

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	123	1	743	2	N	-0-					52
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1237	2	N	3	8	1			7
							3	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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
*05	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*05	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	141	1	2082	2	Y	5	19	1			2
							6	9									
*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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	188	1	2378	2	Y	-0-					3
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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

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
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	333	1	4218	2	Y	39	43	1			17
							43	9									
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	91	1	784	2	N	-0-					123
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	Y	2					6
							2	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
*05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	354	1	4487	2	Y	42	46	1			19
							46	9									
*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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					52

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
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	258	1	3262	2	Y	7	19	1			4
							8	9									
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	396	1	5017	2	Y	10	27	1			6
							11	9									
*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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					37

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2356	N	743	-0-	-1613	-0-	53	1	675	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
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	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					16

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4309	X	2986	-0-	-1323	-0-	218	1	2759	2	Y	8	22	1			4
							9	9									
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					23

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11842	X	10994	-0-	-848	-0-	697	1	10279	2	N	16	7	1			24
							18	9									
*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	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					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
*05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	288	1	3647	2	Y	-0-					39
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					34

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
*05	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	26	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
*05	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	1146	1	14507	2	N	106	155	1			41
							117	9									
*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	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					54

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
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
*05	12307	X	10996	-0-	-1311	-0-	697	1	10271	2	Y	25	86	1			13
							28	9									
*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	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					124

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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	N	12					89
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

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
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2531	2	13	9	N	12					152
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

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
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	N	4					131
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

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	205	N	1	-0-	-204	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3000	N	2273	-0-	-727	2886	6	1	2265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
05	2893	N	788	-0-	-2105	-0-	1	1	787	2	Y	-0-					60
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

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
05	118	N	1	-0-	-117	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
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-

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
05	580	N	23	-0-	-557	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	223	N	34	-0-	-189	-0-	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
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-

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
05	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4603	2			N	-0-					20
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

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2697	X	1510	-0-	-1187	-0-	1499	2	11	9	N	10					355
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					402

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1297

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

05	868	X	675	-0-	-193	-0-	603	2	72	9	N	65					274
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					165

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

05	21483	X	16029	-0-	-5454	-0-	15830	2	199	9	N	181	181	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

05	35061	X	24699	-0-	-10362	-0-	24591	2	108	9	N	98	188	1			576
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	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					611

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

05	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	129	1	1733	2	Y	12	5	8			59
							13	9									
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									

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
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	138	1	1848	2	Y	11	8	8			32
							12	9									
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									

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
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	Y	64	78	1	20	8	28
							70	9									
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									

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
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	24	10	8			180
							26	9									
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									

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
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
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-

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
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	115	1	1538	2	Y	16	11	8			18
							18	9									
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									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	Y	7	4	8			54
							8	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

05	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	70	1	935	2	Y	20	6	8			90
							22	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	139	1	1864	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	101	1	1355	2	Y	16	6	8			29
							18	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	141	1	1892	2	Y	44	21	1	13	8	32
							48	9									
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									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	155	1	2075	2	Y	25	13	8			48
							28	9									
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

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
05	8990	X	7730	-0-	-1260	-0-	532 69	1 9	7129	2	Y	63	92	1	19	8	28
06	8700	X	7388	-0-	-1312	-0-	540 45	1 9	6803	2	Y	41	15	8			54
07	8649	X	7365	-0-	-1284	-0-	424 88	1 9	6853	2	Y	80	25	8			109
08	8091	X	7047	-0-	-1044	-0-	436 59	1 9	6552	2	Y	54	102	1			61
09	7740	X	6590	-0-	-1150	-0-	440 37	1 9	6113	2	Y	34					95
10	7719	X	6462	-0-	-1257	-0-	452 47	1 9	5963	2	Y	43					138

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
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	111 14	1 9	1481	2	Y	13	8	8			38
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	115 18	1 9	1455	2	Y	16	9	8			45
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	84 13	1 9	1359	2	Y	12	10	8			47
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	1617	2	Y	2					49
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1573	2	Y	2					51
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	1516	2	Y	4					55

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
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

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
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	134 24	1 9	1792	2	Y	22	12	8			67
06	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	139 21	1 9	1750	2	Y	19	54	1	10	8	22
07	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	105 24	1 9	1702	2	Y	22	13	8			31
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	119 12	1 9	1789	2	Y	11					42
09	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	121 10	1 9	1682	2	Y	9					51
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	125 8	1 9	1651	2	Y	7					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		114	1	1522	2	Y	16	9	8			80
								18	9									
06	1080	N	601	-0-	-479	-0-		43	1	541	2	Y	15	3	8			92
								17	9									
*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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26	1			-0-
10	P&A COND		-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

05	1550	N	1182	-0-	-368	-0-		80	1	1078	2	Y	22	8	8			97
								24	9									
06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-		103	1	1295	2	Y	32	87	1	12	8	30
								35	9									
07	1736	N	979	-0-	-757	-0-		56	1	904	2	Y	17	8	8			39
								19	9									
08	1178	N	919	-0-	-259	-0-		57	1	853	2	Y	8					47
								9	9									
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-		74	1	1030	2	Y	9					56
								10	9									
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		80	1	1056	2	Y	15					71
								17	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

05	1922	N	1666	-0-	-256	-0-		114	1	1530	2	Y	20	12	8			47
								22	9									
06	1950	N	1566	-0-	-384	-0-		114	1	1437	2	Y	14	8	8			53
								15	9									
07	1860	N	591	-0-	-1269	-0-		34	1	548	2	Y	8	34	1	6	8	21
								9	9									
08	1643	N	349	-0-	-1294	-0-		22	1	326	2	Y	1					22
								1	9									
09	1560	N	201	-0-	-1359	-0-		13	1	187	2	Y	1					23
								1	9									
10	589	N	109	-0-	-480	-0-		8	1	101	2	Y	-0-					23

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

05	1891	N	1646	-0-	-245	-0-		113	1	1507	2	Y	24	12	8			70
								26	9									
06	1800	N	1695	-0-	-105	-0-		123	1	1552	2	Y	18	9	8			79
								20	9									
07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-		82	1	1320	2	Y	16	11	8			84
								18	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		130	1	1960	2	Y	13					97
								14	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-		108	1	1495	2	Y	10	75	1			32
								11	9									
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-		85	1	1126	2	Y	6					38
								7	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 #: 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
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	134	1	1791	2	Y	30	4	1	8	8	22
							33	9									
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									

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
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	157	1	2103	2	N	36	14	8			184
							40	9									
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									

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
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	113	1	1517	2	Y	10	6	8			24
							11	9									
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									

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
05	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	184	1	2465	2	Y	19	6	1	14	8	3
							21	9									
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									

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
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	141	1	1894	2	N	21	13	8			190
							23	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	566	-0-	-333	-0-	39	1	520	2	Y	6					40
							7	9									
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-					40

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	157	1	2109	2	Y	58	29	1	17	8	42
							64	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	154	1	2061	2	Y	25	11	8			219
							28	9									
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									

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
05	1767	X	118	-0-	-1649	-0-	8	1	109	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

05	899	N	320	-0-	-579	-0-	18	1	244	2	Y	53	36	1	6	8	36
							58	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	32	19	1	7	8	19
							35	9									
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									

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
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

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	18	6	1	4	8	14
							20	9									
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									

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
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2680	2	Y	25	13	8			116
							28	9									
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									

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
05	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	69	1	925	2	Y	31	15	1	7	8	24
							34	9									
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2460	-0-	-361	-0-	169	1	2270	2	N	19	17	8			124
							21	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	138	1	1849	2	Y	34	19	8			81
							37	9									
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									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	123	1	1645	2	Y	7	6	8			13
							8	9									
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									

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 #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	123 33	1 9	1653	2	Y	30	15	1	7	8	23
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	125 35	1 9	1571	2	Y	32	28	1	5	8	22
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104 46	1 9	1680	2	Y	42	40	1	12	8	12
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	104 28	1 9	1558	2	Y	25	28	1			9
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105 24	1 9	1458	2	Y	22	26	1			5
10	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	103 20	1 9	1360	2	Y	18	18	1			5

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	203 18	1 9	2716	2	Y	16	11	8			169
06	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	192 18	1 9	2419	2	Y	16	10	8			175
07	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	154 21	1 9	2486	2	Y	19	15	8			179
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	164 23	1 9	2461	2	Y	21					200
09	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	167 6	1 9	2317	2	Y	5					205
10	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	182 4	1 9	2396	2	Y	4					209

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	145 18	1 9	1948	2	Y	16	9	8			36
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	141 15	1 9	1775	2	Y	14	8	8			42
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	98 12	1 9	1582	2	Y	11	27	1	8	8	18
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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 #: 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
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	312	1	4178	2	Y	28	14	8			44
							31	9									
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									

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
05	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	170	1	2273	2	N	43	14	8			209
							47	9									
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									

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
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	210	1	2810	2	Y	43	29	8			44
							47	9									
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									

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
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	10	10	8			44
							11	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	214	1	2862	2	Y	21	11	8			71
							23	9									
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									

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
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1912	2	Y	25	20	8			18
							28	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	157	1	2110	2	Y	16	27	1	8	8	15
							18	9									
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									

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
05	2294	X	1557	-0-	-737	-0-	107	1	1438	2	Y	11	4	8			68
							12	9									
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									

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
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	134	1	1795	2	N	35	170	1	11	8	63
							39	9									
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									

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
05	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	261	1	3490	2	N	55	11	8			154
							61	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	416	1	5577	2	Y	47	25	8			138
							52	9									
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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 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
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	320	1	4288	2	Y	56	136	1	13	8	76
							62	9									
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									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	18237	-0-	-3153	-0-	1265	1	16944	2	N	25	21	8			99
							28	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40827	X	33701	-0-	-7126	-0-	2337	1	31305	2	N	54	29	8			187
							59	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103482	X	103482	-0-	-0-	-0-	103283	2	199	9	N	181	179	1	103	8	134
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

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158689	X	98524	-0-	-60165	-0-	98258	2	266	9	N	242	178	1	108	8	80
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

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
05	258702	X	243576	-0-	-15126	-0-	242613	2	963	9	N	875	531	1	316	8	28
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	NO RPT	-0-	-234422	-0-					N	NO RPT					120

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1909	168	1	918	3	Y	14	10	1			184
							15	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	1354	-0-	1354	21459	206	1	1129	3	Y	17	33	1			30
							19	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
05	DLQ	G-10	507	-0-	507	8044	77	1	422	3	Y	7	11	1			193
							8	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

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
05	DLQ	G-10	21766	-0-	21766	80289	3299	1	18069	3	Y	362	213	1			386
							398	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

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
05	DLQ	G-10	26867	-0-	26867	98230	4042	1	22141	3	Y	622	441	1			487
							684	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					290
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					290

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	6882	X	4116	-0-	-2766	-0-	4116	2			N	-0-					159
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

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
05	3100	X	1378	-0-	-1722	-0-	1378	2			N	-0-					63
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

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
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3345	2	N	4					232
							4	9									
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
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

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

05	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	2			N	-0-					183
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	70	1	2497	2	N	5					33
							6	9									
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									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					8
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

05	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	419	1	5348	2	N	-0-					68
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

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					43
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9925	X	3587	-0-	-6338	-0-	98	1	3489	2	N	-0-					36
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									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	N	-0-					22
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	775	1	3011	2	N	71					114
							78	9									
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	3466	-0-	3466	7181	725	1	2727	2	N	13					163
							14	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

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-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	95	1	9622	3	Y	-0-					28
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	54	1	5396	3	Y	-0-					5
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

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					1
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

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
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	546	1	7075	3	Y	-0-					32
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

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
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	3	Y	-0-					5
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	599	1	2830	3	Y	-0-					17
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

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	50	1	5026	3	Y	-0-					4
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	1979	1	18994	3	Y	154	175	1			33
							169	9									
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

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	N	-0-					1
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					120
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

05	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	6986	2	22	9	N	20					130
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8139	2	122	9	N	111	178	1			63
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	783	1	4170	3	N	-0-					74
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

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	120	1	920	3	N	3					120
							3	9									
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

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
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-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
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

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

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					109
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 X	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	X	24	-0-	-3	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	280	1	10788	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	56					56
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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	21700	X	5	-0-	-21695	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	90	1	1573	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	141	1	2465	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

05	2511	N	2006	-0-	-505	-0-	109	1	1897	2	N	-0-			-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

05	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	99	1	1717	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

05	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

05	1147	N	603	-0-	-544	-0-	33	1	570	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	179	1	3116	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

05	1674	X	1019	-0-	-655	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	7901	-0-	4801	4801	187	1	7620	2	Y	85	80	1			5
							94	9									
09	15815	X	11014	-0-	-4801	-0-	265	1	10516	2	Y	212	185	1	2	8	30
							233	9									
*10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	232	1	9413	2	Y	163	176	1	4	8	13
							179	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	68	1	1184	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1411	3	328	9	N	298	379	1			334
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					100

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
05	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	919	3	440	9	N	400	543	1			100
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	3	129	9	N	117	184	1			205
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1656	3	110	9	N	100					217
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					102
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

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

05	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	465	1	459	3	N	98	186	1			75
							108	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	435	1	1299	3	N	85					160
							94	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	375	1	1305	3	N	102	174	1			88
							112	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	420	1	879	3	N	76	9	8			155
							84	9									
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	360	1	855	3	N	154	189	1			120
							169	9									
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	465	1	1308	3	N	90					210
							99	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	435	1	424	3	N	27					100
							30	9									
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	270	1	385	3	N	23					123
							25	9									
07	837	N	598	-0-	-239	-0-	300	1	277	3	N	19					142
							21	9									
08	899	N	406	-0-	-493	-0-	150	1	235	3	N	19	44	1			117
							21	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	240	1	428	3	N	25					142
							28	9									
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	270	1	423	3	N	28					170
							31	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	3	N	23					138
							25	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	465	1	1925	3	N	30					168
							33	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	450	1	1863	3	N	14					182
							15	9									
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	420	1	1691	3	N	13	143	1	5	8	47
							14	9									
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	405	1	2095	3	N	20					67
							22	9									
*10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2199	3	N	8					75
							9	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

05	1364	N	874	-0-	-490	-0-	345	1	515	3	N	13					143
							14	9									
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									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	6827	3	488	9	N	444	357	1			269
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

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

05	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	990	3	195	9	N	177	179	1			230
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1633	3	358	9	N	325	357	1			178
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4439	3	889	9	N	808	711	1			252
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

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
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6901	3	1440	9	N	1309	1435	1			219
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

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
05	3100	N	4070	-0-	970	970	3634	3	436	9	N	396	369	1			378
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

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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
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

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
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2840	3	850	9	N	773	713	1			292
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

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
05	1829	X	1710	-0-	-119	-0-	1226	3	484	9	N	440	535	1			101
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

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
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1591	3	333	9	N	303	355	1			218
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2156	3	587	9	N	534	720	1			92
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

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
05	10230	X	9007	-0-	-1223	-0-	8641	3	366	9	N	333	537	1			153
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

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
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	635	3	86	9	N	78	177	1			205
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

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
05	3100	N	4057	-0-	957	1192	3756	3	301	9	N	274	363	1			113
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

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
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3364	3	737	9	N	670	717	1			204
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

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
05	3100	N	5458	-0-	2358	6920	4822	3	636	9	N	578	882	1			122
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

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
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5080	3	458	9	N	416	361	1			272
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	922	3	377	9	N	343	500	1			107
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

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
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3311	3	618	9	N	562	882	1			109
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

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
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2686	3	325	9	N	295	367	1			81
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

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
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	213	3	308	9	N	280	357	1			184
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

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
05	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	6074	3	1044	9	N	949	1073	1			164
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

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
05	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	1513	3	560	9	N	509	534	1			207
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

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
05	10912	X	10820	-0-	-92	-0-	10189	3	631	9	N	574	550	1			228
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5032	3	363	9	N	330	364	1			284
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

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
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9321	3	669	9	N	608	533	1			304
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

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
05	13206	X	12985	-0-	-221	-0-	12224	3	761	9	N	692	904	1			194
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

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
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2905	3	186	9	N	169	189	1			143
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

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
05	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	6030	3	184	9	N	167	356	1			53
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

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
05	9734	X	4080	-0-	-5654	-0-	3555	3	525	9	N	477	539	1			162
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

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
05	2976	X	60	-0-	-2916	-0-	12	3	48	9	N	44					196
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931	X	23603	-0-	-4328	-0-	21986	3	1617	9	N	1470	1586	1			193
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
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611																	
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3935	3	284	9	N	258	359	1			161
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
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635																	
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15	182	1			65
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
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496																	
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9316	3	384	9	N	349	357	1			271
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
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397																	
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3080	3	166	9	N	151	184	1			208
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
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133																	
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6182	3	156	9	N	142					224
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
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517																	
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2451	3	120	9	N	109					209
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	81	-0-	-11358	-0-	40	3	41	9	N	37					95
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

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
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3463	3	958	9	N	871	986	1			243
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					159
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
05	8432	X	3816	-0-	-4616	-0-	3023	2	793	9	N	721	931	1			112
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					234

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
05	2232	N	1363	-0-	-869	-0-	958	2	405	9	N	368	351	1			119
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1601	2	612	9	N	556	542	1			92
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1450	2	453	9	N	412	370	1			162
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

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
05	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1002	2	353	9	N	321	181	1			225
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	57	1	741	2	N	73					200
							80	9									
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									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	299	1	2017	2	N	205	367	1			189
							226	9									
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									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	310	1	1634	2	N	54					176
							59	9									
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					135
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					163
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

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
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					201
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-	9	7			192
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					192
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	962	2	46	9	N	42					131
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

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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32					179
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
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

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
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	504	1	592	2	N	-0-					76
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

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
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	744	1	4361	2	N	162	179	1			172
							178	9									
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	720	1	6054	2	N	228	176	1			224
							251	9									
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	744	1	6138	2	N	255	348	1			131
							281	9									
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	720	1	4863	2	N	189	12	8			308
							208	9									
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	857	1	3757	3	N	133	334	1			107
							146	9									
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	876	1	3563	3	N	149					256
							164	9									

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
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	2	N	141	160	1			196
							155	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	720	1	2141	2	N	117	177	1			136
							129	9									
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	744	1	2206	2	N	105	163	1			78
							116	9									
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	744	1	1997	2	N	131					209
							144	9									
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	872	1	2389	3	N	110	168	1			151
							121	9									
*10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	930	1	2176	3	N	119	171	1			99
							131	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	930	1	8965	2	N	106					175
							117	9									
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									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	680	1	561	3	N	242	357	1			133
							266	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					161
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

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

05	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	1116	1	999	2	N	-0-					78
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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-	15	7			146
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	736	1	988	2	N	-0-					211
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

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	1			N	-0-					144
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									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	744	1	2072	2	N	138					213
							152	9									
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									

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
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744	1	3534	2	N	137	174	1			64
							151	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
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-	3	7			77
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3661	X	2723	-0-	-938	-0-	2591	2	132	9	N	120					218
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									

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	696	1	633	2	N	-0-					99
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

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

05	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	744	1	1670	2	N	125	157	1			74
							138	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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-	7	7			48
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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

05	186	N	146	-0-	-40	-0-	120	1	26	9	N	24					107
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

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
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	744	1	401	2	N	136	160	1			158
							150	9									
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									

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
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	2	N	81					144
							89	9									
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	96	1	61	9	N	55					102
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

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
05	1178	N	128	-0-	-1050	-0-	72	1	56	9	N	51					160
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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	744	1	3154	2	N	248	178	1	167
						273	9							
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							

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
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	378	1	3336	2	N	179	176	1			113
							197	9									
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									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

05	2697	N	2140	-0-	-557	-0-	899	1	1241	2	N	-0-					27
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

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	930	1	3582	2	N	50					198
							55	9									
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									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

05	713	N	710	-0-	-3	-0-	130	1	562	2	N	16					148
							18	9									
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

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					85
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

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
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	155 144	1 9	1377	2	N	131	178	1			157
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	150 151	1 9	1237	2	N	137	176	1			118
07	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	155 153	1 9	1224	2	N	139	176	1			81
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	155 154	1 9	1375	2	N	140	1	8			220
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	900 134	1 9	1306	3	N	122	177	1			165
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	930 141	1 9	1313	3	N	128	178	1			115

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1054 121	1 9	2266	2	N	110					330
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1020 124	1 9	3979	2	N	113	164	1			279
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1054 78	1 9	2729	2	N	71	167	1			183
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	918 97	1 9	1837	2	N	88	159	1	3	8	109
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	750 105	1 9	3386	3	N	95					204
*10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	930 120	1 9	3634	3	N	109	170	1			143

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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-	5	7			52
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	351 61	1 9	774	3	N	55					227
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	346 33	1 9	744	3	N	30					257
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	252 42	1 9	520	3	N	38					295
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

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
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	2	63	9	N	57					119
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

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	744	1	1641	2	N	57					126
							63	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	744	1	2755	2	N	210	177	1			145
							231	9									
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									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	312	1	121	2	N	-0-					87
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

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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-	13	7			82
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	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
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	744	1	2105	2	N	103					204
							113	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	744	1	2407	2	N	185	170	1			166
							204	9									
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									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

05	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	806	1	151	2	N	89					222
							98	9									
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									

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
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	930	1	7153	2	N	134					170
							147	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	900	1	6280	2	N	113	179	1			104
							124	9									
07	6510	X	5740	-0-	-770	-0-	930	1	4686	2	N	113	175	1			42
							124	9									
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	930	1	7022	2	N	111	1	8			152
							122	9									
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	835	1	6375	3	N	97	176	1			73
							107	9									
*10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	930	1	6802	3	N	128					201
							141	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1370	-0-	-769	-0-	744	1	538	2	N	80	174	1			110
							88	9									
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	720	1	1916	2	N	93					203
							102	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	744	1	2133	2	N	93	176	1			120
							102	9									
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744	1	1903	2	N	89					209
							98	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	870	1	1215	3	N	80	177	1			112
							88	9									
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	915	1	1433	3	N	85					197
							94	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					80
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

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
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	930	1	706	2	N	88	174	1			123
							97	9									
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	840	1	674	2	N	88	172	1			39
							97	9									
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	930	1	558	2	N	90					129
							99	9									
08	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	840	1	492	2	N	72	159	1			42
							79	9									
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	672	1	855	3	N	82					124
							90	9									
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	875	1	657	3	N	67					191
							74	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1199	2	128	9	N	116					209
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									

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
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	310	1	996	2	N	185	177	1			194
							204	9									
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									

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
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-

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
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3134	2	195	9	N	177	164	1			239
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

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
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	907	2	62	9	N	56					188
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1183	2	117	9	N	106					306
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

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
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5682	2	602	9	N	547	522	1			251
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									

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
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7627	2	217	9	N	197	170	1			207
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									

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
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	744	1	6712	2	N	231	177	1			174
							254	9									
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									

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
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	868	1	1499	2	N	134	176	1			69
							147	9									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
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

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					197
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

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	930	1	2753	2	N	169	166	1			68
							186	9									
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									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	101	1	308	3	N	-0-					161
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

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2849	2	33	9	N	30					201
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

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9315	2	360	9	N	327	195	1			233
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3132	3	77	9	N	70							175
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

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4510	3	757	9	N	688	706	1					355
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

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1798	3	719	9	N	654	518	1					440
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	21917	3	2715	9	N	2468	2501	1			327
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	10417	3	2978	9	N	2707	2820	1			278
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

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
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1195	3	551	9	N	501	518	1			326
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

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
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2590	3	1030	9	N	936	893	1			387
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

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
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	127	3	240	9	N	218	173	1			456
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

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
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	665	3	319	9	N	290	355	1			240
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

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
05	10137	X	9075	-0-	-1062	-0-	6547	3	2528	9	N	2298	2265	1			316
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	614	3	337	9	N	306	356	1			89
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7386	3	1576	9	N	1433	1424	1			323
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5883	3	663	9	N	603	706	1			178
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

05	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	3159	3	1235	9	N	1123	1220	1			291
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

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1364	3	311	9	N	283	347	1			183
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	7218	3	2340	9	N	2127	2317	1			335
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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

05	9114	X	8855	-0-	-259	-0-	8298	3	557	9	N	506	538	1			320
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

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
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2452	3	367	9	N	334	361	1			167
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

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
05	4340	X	3584	-0-	-756	-0-	2571	3	1013	9	Y	921	1078	1			174
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

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
05	7068	X	6880	-0-	-188	-0-	6019	3	861	9	N	783	895	1			219
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

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
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	9775	3	1964	9	N	1785	1879	1			379
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

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
05	930	N	351	-0-	-579	-0-	240	3	111	9	N	101	176	1			178
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

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
05	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2272	3	484	9	Y	440	515	1			83
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

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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	242	3	26	9	N	24	177	1			55
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	338	3	64	9	N	58	173	1			119
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

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
05	18042	X	17347	-0-	-695	-0-	16380	3	967	9	N	879	894	1			326
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

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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1012	3	363	9	N	330	356	1			193
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

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
05	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	870	3	397	9	N	361	368	1			238
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	37	3	637	9	N	579	534	1			287
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	6106	3	1448	9	N	1316	1433	1			136
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1044	3	352	9	N	320	359	1			278
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8012	3	844	9	N	767	912	1			243
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	878	3	659	9	N	599	533	1			205
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

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6785	-0-	-1213	-0-	5145	3	1640	9	N	1491	1610	1			375
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

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
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					44
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

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
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	950	3	264	9	N	240	534	1			111
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

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
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	10023	3	1157	9	N	1052	1213	1			273
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

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
05	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	19662	3	747	9	N	679	903	1			184
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	20580	3	2169	9	N	1972	1951	1			299
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

05	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4150	3	441	9	N	401	537	1			122
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	2911	3	937	9	N	852	686	1			394
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

05	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	5270	3	312	9	N	284	175	1			216
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

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1329	3	101	9	N	92	179	1			203
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

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

05	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	18711	3	1426	9	N	1296	1440	1			172
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	4544	3	1733	9	N	1575	1762	1			161
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	837	-0-	-4309	-0-	831	3	6	9	N	5	177	1			126
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

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
05	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	3562	3	843	9	N	766	721	1			343
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	10385 X	8802	-0-	-1583	-0-	8802	3		N	-0-			-0-
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	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

05	13919	X	1311	-0-	-12608	-0-	1311	3			N	-0-					230
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

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

05	44807	X	44807	-0-	-0-	-0-	44673	3	134	9	N	122	119	1			369
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

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

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1384	3	590	9	Y	536	715	1			170
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
05	601	X	144	-0-	-457	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	263	N	131	-0-	-132	-0-	131	2			Y	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					110
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

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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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-

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
05	4433	X	2744	-0-	-1689	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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
05	2697	N	1889	-0-	-808	-0-	1837	2	52	9	N	47					107
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
05	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1847	2	3	9	N	3					183
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

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
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1241	2	36	9	N	33					153
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

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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	237	1	937	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	302	1	920	3	Y	-0-					25
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-

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
*11	10082	X	2558	-0-	-7524	-0-	602	1	1956	3	Y	-0-					27
*12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	683	1	2144	3	Y	-0-					27
*01	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	238	1	1812	3	Y	-0-					27
*02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	520	1	1757	3	Y	-0-					27
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	604	1	2121	3	Y	-0-					27
*04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	521	1	1423	3	Y	-0-					27
*05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	610	1	1851	3	Y	-0-					27
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	190	1	582	3	Y	-0-					25
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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

05	8432	X	7938	-0-	-494	-0-	1548	1	6303	3	N	79					120
							87	9									
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

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*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

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	454	1	1376	3	Y	-0-					23
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	402	1	1313	3	Y	18	41	1			-0-
							20	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	1990	-0-	-2877	-0-	308	1	1621	3	N	55	87	1			-0-
							61	9									
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-

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
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1133	1	2725	3	N	-0-					27
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	1	2762	3	N	314	311	1			30
							345	9									
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

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
05	4402	X	1987	-0-	-2415	-0-	306	1	1622	3	N	54	91	1			-0-
							59	9									
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-

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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1766	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-2077	-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 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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	730	3	Y	6	6	1			1
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	802	3	Y	8	7	1			2
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	822	3	Y	8	8	1			2
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	924	3	Y	7	8	1			1
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	933	3	Y	8	6	1			3
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

05	1023	N	698	-0-	-325	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

05	217	N	80	-0-	-137	-0-	4 8	1 9	68	3	Y	7	6	1			1
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	2 2	1 9	36	3	Y	2	3	1			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	158	3	Y	12	10	1			2
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	119	3	Y	6	8	1			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	149	3	Y	10	9	1			1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		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

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
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	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 #: 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
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	Y	44	41	1			4
							48	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	199	1	3344	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	178	1	2682	3	Y	35	39	1			2
							39	9									
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	179	1	2561	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	254	1	4306	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
06	5160	X	2725	-0-	-2435	-0-	153	1	2546	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	296	1	4985	3	Y	40	36	1			6
							44	9									
08	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	178	1	2690	3	Y	21	26	1			1
							23	9									
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	347	1	4964	3	Y	42	37	1			6
							46	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2242	-0-	-3183	-0-	227	1	2012	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	230	1	2037	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

05	775	N	539	-0-	-236	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	47	46	1			8
							52	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	3	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	201	1	3407	3	Y	57	59	1			5
							63	9									
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-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
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		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
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	469 21	1 9	4160	3	Y	19	17	1			5
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	284 13	1 9	2519	3	Y	12	11	1			3
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	369	3	Y	9	7	1			2
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	NO RPT	-0-	-589	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2511	X	1724	-0-	-787	-0-	94	1	1601	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		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
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	3	6	9	Y	5	4	1			3
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	586	1	2917	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	144	3	57	9	Y	52					120
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					166

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

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
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	69	1	804	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1519	N	974	-0-	-545	-0-	961	2	13	9	Y	12					58
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					135

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	3	3	9	Y	3	6	1			2
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	NO RPT	-0-	-341	-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
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	13					121
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					194

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
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	Y	4					23
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	815	3	34	9	N	31					140
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					96

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
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	309	1	2801	3	Y	17	32	1			6
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3017	3	18	9	Y	16					130
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
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	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
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	525	3	Y	12	12	1			1
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	72	3	Y	1	1	1			-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	775	X	691	-0-	-84	-0-	36	1	609	3	Y	42	38	1			4
							46	9									
06	510	X	295	-0-	-215	-0-	14	1	237	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	527	X	298	-0-	-229	-0-	15	1	249	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
08	682	N	204	-0-	-478	-0-	12	1	177	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	9	1	135	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1984	-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
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	N	27					142
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					211

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	324	1	2868	3	Y	-0-					-0-
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	138	1	2339	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	530	-0-	-276	-0-	29	1	492	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	197	1	1787	3	Y	37	69	1			14
							41	9									
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	590	1	941	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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
05	930	N	683	-0-	-247	-0-	37	1	628	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	225	1	1992	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
05	1395	N	379	-0-	-1016	-0-	20	1	336	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	138	1	2341	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
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	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	193	1	1714	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	812	1	3571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	804	1	3876	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	929	1	3721	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	1061	1	3650	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	994	1	3772	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	76	1	1285	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1127	3	Y	29	32	1			2
							32	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	587	-0-	-281	-0-	58	1	529	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	3906	X	150	-0-	-3756	-0-	8 10	1 9	132	3	Y	9	9	1			1
06	3780	X	128	-0-	-3652	-0-	7 7	1 9	114	3	Y	6	6	1			1
07	3906	X	155	-0-	-3751	-0-	8 8	1 9	139	3	Y	7	7	1			1
08	682	X	126	-0-	-556	-0-	7 6	1 9	113	3	Y	5	6	1			-0-
09	180	X	136	-0-	-44	-0-	8 8	1 9	120	3	Y	7	6	1			1
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	96	3	Y	3	3	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	197	1	3349	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	194	1	3227	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3241	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	216	1	3257	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	258	1	3701	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	82	1	1386	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

05	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	309	1	2734	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	27	1	241	3	Y	3	10	1			1
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	114	1	1012	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	302	1	2675	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
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	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	682	N	339	-0-	-343	-0-	34	1	297	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	364	-0-	-132	-0-		36	1	320	3	Y	7	5	1			2
								8	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					2

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		116	1	1974	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-						Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2024	-0-	-425	-0-		204	1	1805	3	Y	14	13	1			4
								15	9									
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	232	1	2059	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	147 3	1 9	2487	3	Y	3	4	1			-0-
06	3360	X	2261	-0-	-1099	-0-	128 3	1 9	2130	3	Y	3	3	1			-0-
07	3472	X	1824	-0-	-1648	-0-	102 3	1 9	1719	3	Y	3	3	1			-0-
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	155 3	1 9	2330	3	Y	3	3	1			-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	208 3	1 9	2973	3	Y	3	3	1			-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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 #: 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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	526	3	Y	10	11	1			1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	465	3	Y	9	9	1			1
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	789	3	Y	10	9	1			2
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	1239	3	Y	7	9	1			-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82 12	1 9	1167	3	Y	11	10	1			1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80 25	1 9	1358	3	Y	23	25	1			2
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67 22	1 9	1117	3	Y	20	20	1			2
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	1152	3	Y	22	21	1			3
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	71 21	1 9	1067	3	Y	19	21	1			1
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80 26	1 9	1140	3	Y	24	22	1			3
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168 13	1 9	1488	3	Y	12	9	1			3
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	147 14	1 9	1331	3	Y	13	13	1			3
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	159 14	1 9	1418	3	Y	13	13	1			3
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	151 15	1 9	1356	3	Y	14	13	1			4
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	161 17	1 9	1413	3	Y	15	16	1			3
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	367	1	6225	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					10

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	3	2	9	Y	2	4	1			1
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	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					91

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			1
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					8

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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		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

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4					54
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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 #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	186	1	1650	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	950	-0-	-507	-0-	95	1	844	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5135	-0-	-1220	-0-	674	1	4433	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	195	1	1730	3	N	15	13	1			4
							17	9									
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 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
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	426	1 3 9	3624	3	Y	3	2	1			1
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	379	1 3 9	3296	3	Y	3	3	1			1
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	445	1 3 9	3810	3	Y	3	3	1			1
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	487	1 3 9	4215	3	Y	3	3	1			1
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	464	1 4 9	3929	3	Y	4	4	1			1
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	326	1 18 9	2954	3	Y	16	30	1			6
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	303	1 42 9	2907	3	Y	38	22	1			22
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	360	1 33 9	2963	3	Y	30	28	1			24
08	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	334	1 39 9	2811	3	Y	35	27	1			32
09	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	334	1 24 9	2776	3	Y	22	29	1			25
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	298	1 11 9	2659	3	N	10	10	1			1
06	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	273	1 9 9	2446	3	N	8	8	1			1
07	3348	X	2878	-0-	-470	-0-	290	1 10 9	2578	3	N	9	9	1			1
08	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	343	1 9 9	2627	3	N	8	9	1			-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	305	1 11 9	2595	3	N	10	9	1			1
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
05	3038	X	1121	-0-	-1917	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
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	961	X	NO RPT	-0-	-961	-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
05	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	140 43	1 9	2381	3	N	39	39	1			4
06	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	139 37	1 9	2301	3	N	34	35	1			3
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	136 44	1 9	2291	3	N	40	37	1			6
08	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	141 36	1 9	2120	3	N	33	37	1			2
09	2490	N	2237	-0-	-253	-0-	143 47	1 9	2047	3	N	43	39	1			6
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					6

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
05	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	200 24	1 9	3396	3	N	22	23	1			2
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	195 22	1 9	3239	3	N	20	20	1			2
07	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	211 24	1 9	3558	3	N	22	21	1			3
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	237 20	1 9	3578	3	N	18	20	1			1
09	3690	X	3674	-0-	-16	-0-	238 26	1 9	3410	3	N	24	22	1			3
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					3

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
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180 43	1 9	3064	3	Y	39	38	1			4
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	179 34	1 9	2967	3	Y	31	32	1			3
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	189 42	1 9	3181	3	Y	38	35	1			6
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	192 34	1 9	2899	3	Y	31	35	1			2
09	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	200 44	1 9	2866	3	Y	40	37	1			5
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	357	1	3165	3	Y	36	32	1			10
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	251	1	2225	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4030	-0-	-992	-0-	351	1	3679	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	152	1	2582	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	128	1	2174	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	174	1	2955	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 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
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3432	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-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
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	255	1	4323	3	Y	56	57	1			5
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	228	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1399	3	Y	-0-					-0-
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	906	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	3	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	95	1	842	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	244	1	1850	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-2852	-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
05	1085	X	302	-0-	-783	-0-	13	1	221	3	Y	62	86	1			6
							68	9									
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	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	28	1	469	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	307	1	2512	3	Y	151	154	1			14
							166	9									
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	18	1 9	162	3	N	1	2	1			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1 9	370	3	N	1	1	1			-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1 9	226	3	N	1	1	1			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1 9	246	3	N	1	1	1			-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	28	1 9	250	3	N	2	2	1			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9			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
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	854	1 23 9	6416	3	Y	21	21	1			2
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	803	1 20 9	5925	3	Y	18	18	1			2
07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	869	1 22 9	6211	3	Y	20	19	1			3
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	966	1 19 9	6292	3	Y	17	19	1			1
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	960	1 24 9	6051	3	Y	22	20	1			3
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2883	N	1926	-0-	-957	-0-	186	1 53 9	1687	3	Y	48	85	1			18
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	163	1 14 9	1564	3	Y	13	23	1			8
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	247	1 12 9	2034	3	Y	11	10	1			9
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	240	1 14 9	2017	3	Y	13	10	1			12
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	217	1 10 9	1803	3	Y	9	11	1			10
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4535	3			Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	765	1	1676	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-2511	-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
05	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	435	1	2472	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-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
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	42	1	718	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
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	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1322	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	3	6	9	N	5					73
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					122

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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	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
05	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	450	1	1255	3	Y	191	194	1			18
							210	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	32	1	542	3	Y	24	28	1			2
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-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
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	769	1	3088	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	3	14	9	N	13					115
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					150

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
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-					21
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					6
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-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
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	835	3	6	9	N	5	166	1	4	8	37
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					142

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
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	Y	24					36
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	35	1	595	3	Y	77	82	1			7
							85	9									
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	148	1	2966	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-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
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					50
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					50

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					174
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					123

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4138	3	37	9	N	34					207
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					103

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	1518	3	42	9	Y	38					38
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					70

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	142	3	14	9	Y	13					56
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2930	3	6	9	Y	5					96
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					135

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
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3049	3	63	9	Y	57	62	1			33
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-713	-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
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					70
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	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	8060	X	7681	-0-	-379	-0-	7536	3	145	9	Y	132	137	1			77
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					160

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	3027	-0-	-4940	-0-	3027	3			Y	-0-					138
*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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4512	-0-	-1223	-0-	4512	3			N	-0-					30
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	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					105

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5813	3	30	9	Y	27					77
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					82

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11160	-0-	-1364	-0-	1099	1	9976	3	Y	77	147	1			29
							85	9									
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	9455	X	6954	-0-	-2501	-0-	6936	3	18	9	Y	16	16	1			15
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	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					27

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11176	3	129	9	Y	117	167	1			60
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	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					91

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23436	X	21583	-0-	-1853	-0-	21462	3	121	9	Y	110	120	1			74
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	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					96

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8424	3	52	9	N	47					162
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					84

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	18988	-0-	-1596	-0-	18888	3	100	9	Y	91	99	1			61
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	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14380	3	352	9	Y	320	322	1			298
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	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					155

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	23848	-0-	-1200	-0-	23691	3	157	9	N	143	155	1			96
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	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					142

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	213	1	21346	3	Y	94	99	1			11
							103	9									
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	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					5

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	459	1	46084	3	Y	146	149	1			17
							161	9									
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	40672	X	NO RPT	-0-	-40672	-0-					Y	NO RPT					13

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11095	-0-	-561	-0-	11067	3	28	9	Y	25	26	1			23
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	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					112

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	31926	-0-	-2794	-0-	31886	3	40	9	Y	36	30	1			24
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	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	27962	X	25321	-0-	-2641	-0-	25200	3	121	9	N	110					192
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	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT					276

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
05	24955	X	22505	-0-	-2450	-0-	22325	3	180	9	N	164	179	1			177
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	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					168

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
05	46996	X	43507	-0-	-3489	-0-	43459	3	48	9	Y	44	44	1			125
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	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					156

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
05	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	260	1	26080	3	Y	106	107	1			13
							117	9									
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	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					10

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85436	X	52326	-0-	-33110	-0-	52069	3	257	9	Y	234	266	1			141
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	NO RPT	-0-	-52328	-0-					Y	NO RPT					126

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
05	37944	X	28955	-0-	-8989	-0-	28805	3	150	9	Y	136	143	1			82
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	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	47151	X	41361	-0-	-5790	-0-	674	1	40570	3	Y	106	112	1			62
							117	9									
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	NO RPT	-0-	-41354	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	25327	X	22759	-0-	-2568	-0-	22634	3	125	9	Y	114	124	1			77
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	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					126

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
05	48546	X	37344	-0-	-11202	-0-	37151	3	193	9	Y	175	190	1			118
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	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	49755	X	42354	-0-	-7401	-0-	41703	3	651	9	Y	592	503	1			395
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	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT					240

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
05	56203	X	50036	-0-	-6167	-0-	815	1	49079	3	Y	129	135	1			75
							142	9									
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	NO RPT	-0-	-50034	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	56637	X	44868	-0-	-11769	-0-	730	1	43973	3	Y	150	162	1			87
							165	9									
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	NO RPT	-0-	-46407	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	54281	X	47009	-0-	-7272	-0-	46813	3	196	9	Y	178	186	1			21
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	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	85312	X	45241	-0-	-40071	-0-	45121	3	120	9	Y	109	146	1	23	8	16
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	NO RPT	-0-	-52018	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	99262	X	51008	-0-	-48254	-0-	50862	3	146	9	N	133	143	1			16
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	NO RPT	-0-	-60667	-0-					N	NO RPT					18

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
05	69285	X	44857	-0-	-24428	-0-	44706	3	151	9	Y	137	126	1			83
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	NO RPT	-0-	-45384	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	75268	X	50697	-0-	-24571	-0-	50418	3	279	9	N	254	259	1			30
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	NO RPT	-0-	-50685	-0-					N	NO RPT					162

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
05	70711	X	48459	-0-	-22252	-0-	48111	3	348	9	N	316	330	1			37
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	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					162

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
05	85684	X	67178	-0-	-18506	-0-	67083	3	95	9	N	86	302	1			18
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	NO RPT	-0-	-67177	-0-					N	NO RPT					13

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
05	198245	X	119078	-0-	-79167	-0-	117612	3	1466	9	N	1333	1431	1	1	8	463
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	NO RPT	-0-	-119071	-0-					Y	NO RPT					314

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
05	327763	X	111125	-0-	-216638	-0-	109200	3	1925	9	N	1750	1805	1			461
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	NO RPT	-0-	-327763	-0-					Y	NO RPT					199

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
05	4185	X	2532	-0-	-1653	-0-	6	1	2526	2	N	-0-					20
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

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
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	13	1	5333	2	N	109					224
							120	9									
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

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	444	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
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									

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
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	3	10	9	Y	9	11	1			2
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

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
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	3	13	9	Y	12	12	1			4
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

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
05	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	95	1	3968	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
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									

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
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	54	1	2267	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
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									

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
05	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	72	1	3026	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
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									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
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	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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42 24	1 9	1011	3	Y	22	24	1			4
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40 15	1 9	962	3	Y	14	16	1			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	116	1	2801	3	Y	47	51	1			8
							52	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	117	1	2892	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	3	9	9	Y	8	10	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

05	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	36	1	1519	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

05	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	68	1	1680	3	Y	44	48	1			7
							48	9									
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									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	688	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	23	1	567	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	DLQ G-10		425	-0-	425	1022	16	1	402	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	DLQ G-10		501	-0-	501	1523	19	1	475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	55	1	2307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	52	1	2249	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	DLQ G-10		1917	-0-	1917	4227	45	1	1863	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	DLQ G-10		32	-0-	32	4259	1	1	31	2	Y	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	36	1	1832	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	56	1	2406	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	DLQ G-10		2242	-0-	2242	4712	53	1	2181	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	DLQ G-10		2258	-0-	2258	6970	53	1	2196	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	61	1	1537	3	Y	55	60	1			9
							61	9									
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									

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
05	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	84	1	3567	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
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									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	110	1	2640	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	91	1	2225	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

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
05	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3883	3	25	9	Y	23	23	1			7
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

05	899	N	712	-0-	-187	-0-	16	1	690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

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	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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1948	3	41	9	Y	37	39	1			25
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

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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	3	17	9	Y	15	18	1			4
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

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
05	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	67	1	1707	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

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
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	188 100	1 9	4566	3	Y	91	98	1			15
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

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

05	2387	N	1688	-0-	-699	-0-	1633	3	55	9	Y	50	53	1			34
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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	86 61	1 9	2164	3	Y	55	60	1			9
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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	111 66	1 9	2686	3	Y	60	65	1			10
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

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
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	148	1	3595	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
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									

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
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	93	1	2221	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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	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									

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
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
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									

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
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3578	3	18	9	Y	16	20	1			4
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	77	1	1883	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
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									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	3	Y	46	50	1			7
							51	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	34	1	1431	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

05	961	N	725	-0-	-236	-0-	17	1	708	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3263	3	35	9	Y	32	31	1			10
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

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
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
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									

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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	61	1	2593	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	65	1	2745	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	70	1	2979	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	44	1	1864	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2220	X	1987	-0-	-233	-0-	40	1	1934	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	2617	59	1	2545	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*09	DLQ G-10		2512	-0-	2512	5129	59	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		1974	-0-	1974	7103	46	1	1914	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	89	1	2463	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	55	1	2602	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	63	1	2607	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
08	DLQ G-10		2311	-0-	2311	2311	52	1	2226	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*09	DLQ G-10		1704	-0-	1704	4015	40	1	1631	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	DLQ G-10		1449	-0-	1449	5464	34	1	1406	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	62	1	2610	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3314	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
07	3410	X	1930	-0-	-1480	-0-	43	1	1830	3	Y	52	51	1			5
							57	9									
08	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	59	1	2583	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
*09	DLQ G-10		3031	-0-	3031	5712	70	1	2922	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
10	DLQ G-10		2357	-0-	2357	8069	54	1	2270	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

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
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
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-

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
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	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-

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
05	2201	N	1698	-0-	-503	-0-	39	1	1642	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
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									

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
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

05	1240	N	942	-0-	-298	-0-	22	1	909	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

05	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	126	1	3082	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2357	3	8	9	Y	7	9	1			2
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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	108	1	2685	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	175	1	4294	3	Y	40	44	1			6
							44	9									
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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	1971	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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	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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	2873	3	35	9	Y	32	33	1			21
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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

05	434	N	422	-0-	-12	-0-	16	1	389	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
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									

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
05	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2413	3	18	9	Y	16	19	1			4
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

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
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	3	Y	39	43	1			6
							43	9									
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									

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
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2649	3	14	9	Y	13	14	1			9
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

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
05	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	67	1	1630	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
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									

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
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	376	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
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									

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
05	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	2970	3	41	9	Y	37	46	1			9
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

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7388	3	35	9	Y	32	40	1			8
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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

05	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	44	1	1168	3	Y	155	169	1			25
							171	9									
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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

05	2736	N	2539	-0-	-197	-0-	99	1	2425	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
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									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	86	1	2104	3	Y	50	55	1			8
							55	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	11	1			7
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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	96	1	2372	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	3	21	9	Y	19	20	1			13
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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2325	X	125	-0-	-2200	-0-	4 6	1 9	115	3	Y	5	5	1			1
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-

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
05	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	32 14	1 9	1351	3	Y	13	15	1			1
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

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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	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-

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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2572	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	59	1	2860	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	70	1	2946	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
08	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	56	1	2414	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4995	59	1	2426	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	6899	44	1	1842	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	86	1	3653	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	83	1	3976	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	95	1	3933	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003	90	1	3895	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*09	DLQ G-10		4001	-0-	4001	8004	95	1	3888	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	DLQ G-10		4002	-0-	4002	12006	93	1	3890	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	29	1	1215	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	35	1	1673	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	35	1	1535	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3297	40	1	1663	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4875	37	1	1526	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2279	-0-	-294	-0-	52	1	2205	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1	2505	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	59	1	2485	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	57	1	2453	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*09	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5016	58	1	2410	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7339	54	1	2252	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2637	-0-	-804	-0-	2584	3	53	9	Y	48	50	1			32
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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
08	DLQ G-10		38	-0-	38	38	1	1	24	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*09	DLQ G-10		29	-0-	29	67	1	1	14	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3450	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	94	1	3898	3	Y	37	35	1			4
							41	9									
08	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	90	1	3903	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*09	DLQ G-10		3915	-0-	3915	7934	93	1	3796	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		3865	-0-	3865	11799	90	1	3751	2	Y	22	23	1			2
							24	9									

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
05	1860	X	962	-0-	-898	-0-	22	1	922	3	Y	16	21	1			2
							18	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2061	3	50	9	Y	45	47	1			30
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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

05	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	2408	3	15	9	Y	14	15	1			9
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

05	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2412	3	32	9	Y	29	36	1			7
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

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
05	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	43	1	1822	3	Y	52	49	1			6
							57	9									
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									

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
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	81	1	3412	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
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									

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
05	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	60	1	2511	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	81	1	3419	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

05	4433	X	3474	-0-	-959	-0-	80	1	3374	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

05	1891	X	1552	-0-	-339	-0-	36	1	1502	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	132	1	5414	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
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									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	83	1	2025	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

05	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	2473	3	32	9	Y	29	28	1			9
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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	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-

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
05	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4598	3	14	9	Y	13	17	1			3
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

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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2
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

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
05	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2627	3	31	9	Y	28	28	1			9
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

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
05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11873	3	29	9	Y	26	33	1			6
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

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
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	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-

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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	40	1	1685	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
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									

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
05	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4672	3	10	9	Y	9	9	1			3
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

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
05	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	3515	3	11	9	Y	10	10	1			3
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	44	1	1857	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

05	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	52	1	2189	3	Y	40	42	1			4
							44	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

05	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2669	3	9	9	Y	8	8	1			3
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	75	1	3157	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1072	-0-	-1160	-0-	39	1	1002	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
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-

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
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	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-

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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	67	1	2695	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
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									

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
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	114	1	4767	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5829	-0-	-960	-0-	5807	3	22	9	Y	20	25	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3789	3	24	9	Y	22	28	1			5
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

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	136	1	3392	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	220	1	5567	3	Y	62	68	1			10
							68	9									
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									

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
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	45	49	1			7
							50	9									
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									

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
05	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	82	1	2037	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
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									

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
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	118	1	4949	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2939	3	24	9	Y	22	22	1			7
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

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
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2963	3	55	9	Y	50	49	1			16
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

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
05	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	142	1	3402	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
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									

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
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1430	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
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									

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
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	127	1	3138	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	54	1	2292	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

05	1023	N	648	-0-	-375	-0-	14	1	594	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

05	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	59	1	2488	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	20	1	864	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1823	-0-	-626	-0-	43	1	1729	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
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									

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
05	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	77	1	3172	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	56	1	2962	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
07	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	58	1	2434	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
08	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715	60	1	2621	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
*09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	5650	69	1	2832	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
10	DLQ G-10		2944	-0-	2944	8594	68	1	2833	2	Y	39	38	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	12	1	495	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	567	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	13	1	555	3	Y	45	44	1			4
							50	9									
08	DLQ G-10		609	-0-	609	609	13	1	563	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*09	DLQ G-10		592	-0-	592	1201	13	1	546	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	DLQ G-10		368	-0-	368	1569	8	1	347	2	Y	12	14	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	45	1	1914	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
06	2460	N	2161	-0-	-299	-0-	44	1	2093	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	55	1	2320	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
08	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373	53	1	2295	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*09	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4685	54	1	2232	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7101	56	1	2328	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

05	2139	X	1642	-0-	-497	-0-	37	1	1579	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

05	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	43	1	1829	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2253	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

05	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3143	3	21	9	N	19	19	1			6
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

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4324	3	53	9	Y	48	48	1			15
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

05	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	33	1	1382	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
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									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	198	1	4860	3	Y	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					134
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	-0-	-0-	-1209	-0-					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

05	1116	N	639	-0-	-477	-0-	616	2	23	9	N	21	1	8			97
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					86

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	2	14	9	N	13					266
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					306

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	5					Y	-0-					27
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

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

05	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
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

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

05	5084	X	3371	-0-		-1713	-0-	3358	3	13	9	Y	12					72
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

05	928	N	928	-0-		-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					45
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

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

05	3193	X	330	-0-		-2863	-0-	327	3	3	9	Y	3					99
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2654	3	7	9	N	6					235
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

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	476	3	20	9	Y	18					108
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

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	3	29	9	Y	26					247
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

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1047	3	28	9	N	25					195
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

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
05	992	N	467	-0-	-525	-0-	434	3	33	9	N	30					135
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

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
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	3			N	-0-					145
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

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
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	3	1	9	N	1					36
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1247	3	18	9	Y	16					164
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
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-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 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
05	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

05	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2169	3	46	9	N	42	40	1			46
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

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	21	1			10
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

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	3	15	9	Y	14	14	1			6
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

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

05	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1873	-0-	-1785	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

05	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					14
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

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

05	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3	12	9	Y	11	13	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	3	20	9	Y	18	19	1			6
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

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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2387	X	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 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
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

05	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

05	3100	N	5272	-0-	2172	5907	5272	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 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
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-

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
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	3100	N	3620	-0-	520	2181	3620	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	868	X	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

05	2988	N	2787	-0-	-201	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

05	2945	X	1794	-0-	-1151	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

05	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

05	3906	X	1898	-0-	-2008	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

05	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11	11	1			5
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

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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17					28
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

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
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3104	3	25	9	Y	23	24	1			11
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

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	2604	-0-	-5270	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

05	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

05	3100	N	2281	-0-	-819	2709	2281	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	163	-0-	-674	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

05	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

05	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

05	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	Y	9	11	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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	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

05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

05	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

05	3100	N	822	-0-	-2278	1114	822	3			Y	-0-					2
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-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	3	12	9	Y	11	10	1			5
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

05	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2					3
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

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
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	3	7	9	Y	6	6	1			3
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

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	3	7	9	Y	6	6	1			3
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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290	3	26	9	Y	24					39
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1715	3	17	9	Y	15	17	1			5
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8	8	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

05	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2535	N	2449	-0-	-86	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3987	-0-	887	5351	3987	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	3	17	9	Y	15	15	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	9	1			4
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1823	3	18	9	Y	16	18	1			5
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

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	16263	-0-	-2306	-0-	16106	3	157	9	Y	143	159	1			46
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

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
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11	9	Y	10	11	1			3
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

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	3	14	9	Y	13	10	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

05	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	Y	9					9
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

05	992	X	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3794	-0-	-1414	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1647	-0-	-1267	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2886	3	117	9	Y	106					144
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

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4143	-0-	1043	3855	4143	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2142	-0-	-1578	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	608	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2524	N	2512	-0-	-12	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1812	-0-	-823	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

05	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

05	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3453	-0-	353	727	3453	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

05	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

05	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

05	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

05	1457	X	623	-0-	-834	-0-	623	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3689	X	2906	-0-	-783	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

05	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

05	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

05	3069	X	396	-0-	-2673	-0-	396	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

05	6634	X	5396	-0-	-1238	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3468	-0-	368	368	3427	3	41	9	Y	37	33	1			16
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

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6312	3	74	9	Y	67	57	1			29
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

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

05	2294	X	1352	-0-	-942	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	8	1			4
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

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
05	4588	X	3582	-0-	-1006	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3410	X	1400	-0-	-2010	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

05	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

05	5301	X	3089	-0-	-2212	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	1946	3	15	9	Y	14	23	1			14
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

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
05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5518	X	3583	-0-	-1935	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	3	17	9	Y	15	13	1			7
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

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
05	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2763	3	32	9	Y	29	26	1			13
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

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	23	-0-	-3232	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	3	15	9	Y	14	13	1			6
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

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
05	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9700	3	94	9	Y	85	108	1			27
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	4795	-0-	-3172	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

05	5673	X	4754	-0-	-919	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

05	4309	X	3564	-0-	-745	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	7729	-0-	4629	16515	7729	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	634	-0-	-1195	-0-	634	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

05	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

05	7471	X	6068	-0-	-1403	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4656	3	67	9	Y	61					97
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

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

05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

05	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

05	5983	X	5612	-0-	-371	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

05	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	45705	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5144	3	44	9	Y	40	30	1			18
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

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
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	Y	20					27
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55					133
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2418	3	474	9	Y	431	342	1			222
07	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2539	3	29	9	Y	26					248
08	2759	N	2659	-0-	-100	-0-	2455	3	204	9	Y	185					433
09	2700	N	1991	-0-	-709	-0-	1934	3	57	9	Y	52					485
*10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	1947	3	969	9	Y	881	878	1			488

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		6723	-0-	6723	6723	6723	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	3	10	9	Y	9	5	1			4
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1456	-0-	-2326	-0-	1448	3	8	9	Y	7	4	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13372	-0-	10272	17478	13372	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	1876	-0-	-1379	-0-	1863	3	13	9	Y	12	12	1			6
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2961	3	25	9	Y	23	24	1			10
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

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5993	-0-	-83	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3224	3	26	9	Y	24	24	1			11
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

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	11	1			5
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

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	4247	-0-	-2852	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5831	-0-	2731	3593	5785	3	46	9	Y	42	32	1			42
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

05	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

05	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3563	3	80	9	N	73	54	1			79
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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

05	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

05	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

05	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10175	3	99	9	Y	90	99	1			29
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

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

05	2573	X	487	-0-	-2086	-0-	476	3	11	9	N	10	36	1			14
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			3
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	3	26	9	Y	24	23	1			11
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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

05	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

05	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2437	3	29	9	Y	26	24	1			11
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

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

05	5084	X	2019	-0-	-3065	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

05	4774	X	2243	-0-	-2531	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

05	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

05	6076	X	5233	-0-	-843	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

05	5518	X	4078	-0-	-1440	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

05	3813	X	2150	-0-	-1663	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13785	-0-	-723	-0-	13653	3	132	9	Y	120	134	1			38
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	507	-0-	-516	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5221	-0-	-2157	-0-	5173	3	48	9	Y	44	46	1			14
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

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
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	7316	X	5945	-0-	-1371	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1927	3	18	9	Y	16	15	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

05	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	6960	3	68	9	Y	62	68	1			20
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

05	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

05	6944	X	6163	-0-	-781	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

05	2883	X	147	-0-	-2736	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

05	3100	N	8034	-0-	4934	7299	8034	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

05	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6931	3	57	9	Y	52	49	1			24
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

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

05	6200	X	5292	-0-	-908	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

05	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	5003	3	47	9	Y	43	48	1			14
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

05	16461	X	15545	-0-	-916	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

05	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11983	3	117	9	Y	106	117	1			34
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

05	13330	X	12825	-0-	-505	-0-	12551	3	274	9	N	249	246	1			276
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

05	7533	X	5144	-0-	-2389	-0-	5092	3	52	9	N	47	59	1			15
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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

05	7409	X	7353	-0-	-56	-0-	7284	3	69	9	Y	63	70	1			20
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

05	15841	X	13908	-0-	-1933	-0-	13799	3	109	9	Y	99	160	1			102
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	12603	-0-	-2029	-0-	12504	3	99	9	Y	90	143	1			92
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	3	11	9	N	10	10	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

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

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	35	1	1248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

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
05	1488	N	37	-0-	-1451	-0-	1	3	36	9	Y	33	36	1			7
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									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	32	34	1			7
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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

05	1705	N	764	-0-	-941	-0-	764	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	839	-0-	-494	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

05	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

05	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

05	0	N	-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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 #: 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
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	57	1	462	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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

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
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-

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
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3473	-0-	373	557	3473	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	528	-0-	-805	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

05	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

05	0	N	-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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

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

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

05	3565	X	2349	-0-	-1216	-0-	2339	3	10	9	Y	9	9	1			4
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

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

05	2604	X	1056	-0-	-1548	-0-	67	1	989	3	N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

05	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	10	1			4
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

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
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	3	10	9	Y	9	10	1			4
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

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1152	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

05	2449	X	2026	-0-	-423	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

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-

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
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		1444	-0-	1444	3413	1423	3	21	9	Y	19	20	1			8
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	1840	3	28	9	Y	25	26	1			11
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

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

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
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1230	3	20	9	Y	18	19	1			8
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

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
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1812	3	45	9	Y	41	42	1			18
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

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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	3	1			2
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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

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

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	12	1			5
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

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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	65	1	1858	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-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-

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
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

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
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

05	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

05	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	0	N	-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-

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
05	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	3			N	-0-			-0-
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-

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
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
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-

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
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
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-

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
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-			-0-
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-

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
05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1346	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	3	20	9	Y	18	18	1			8
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

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3567	X	2367	-0-	-1200	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1488	N	494	-0-	-994	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	55	1	818	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

05	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-			-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	208	1	1694	3	N	-0-			-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-			-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

05	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

05	1209	N	965	-0-	-244	-0-	61	1	904	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3537	-0-	437	1707	3537	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	2901	-0-	-199	1052	2901	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

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-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	Y	7	7	1			3
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

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

05	2666 N	842	-0-	-1824	-0-	842	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

05	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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

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
05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2580	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	3	15	9	Y	14	14	1			6
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

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

05	775	N	16	-0-	-759	-0-	12	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1736	X	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
05	1643	N	807	-0-	-836	-0-	807	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1829	N	981	-0-	-848	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4900	3	21	9	N	19	20	1			8
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

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
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	3	18	9	Y	16	16	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

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
05	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	75	1	1098	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
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-

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
05	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	121	1	1775	3	N	-0-			-0-
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-

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
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
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-

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
05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	3	19	9	Y	17	18	1			7
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
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-

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
05	11749	X	9867	-0-	-1882	-0-	9799	3	68	9	Y	62	70	0			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	7037	X	4544	-0-	-2493	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	15717	X	15526	-0-	-191	-0-	15217	3	309	9	N	281	317	0			46
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

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
05	11811	X	10545	-0-	-1266	-0-	10539	3	6	9	N	5	5	0			1
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

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
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9843	3	41	9	Y	37	42	0			6
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

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
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12261	3	47	9	Y	43	49	0			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	15501	3	602	9	Y	547	470	0			90
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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

05	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17338	3	23	9	Y	21	21	1			9
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

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

05	32705	X	29176	-0-	-3529	-0-	29090	3	86	9	Y	78	88	0			13
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

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

05	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9082	3	39	9	Y	35	39	0			6
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

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

05	22692	X	21047	-0-	-1645	-0-	21036	3	11	9	Y	10	10	1			4
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

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

05	16461	X	14395	-0-	-2066	-0-	14375	3	20	9	Y	18	20	0			3
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

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12158	3	54	9	Y	49	51	0			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15032	3	47	9	Y	43	49	0			7
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

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18893	3	36	9	Y	33	34	1			14
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

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

05	21731	X	19894	-0-	-1837	-0-	19800	3	94	9	N	85	88	1			37
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

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

05	21855	X	18666	-0-	-3189	-0-	18666	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

05	68324	X	44624	-0-	-23700	-0-	44477	3	147	9	Y	134	138	1			19
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	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	21237	3	776	9	Y	705	657	1			114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2309	2	19	9	Y	17					26
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1891	2	15	9	Y	14					32
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-					16
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					20
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3146	2	25	9	Y	23					39
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	299	-0-		-569	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-		-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	251	-0-		-28	-0-	17	1	183	2	Y	1	1	1			1
								50	3	1	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	27	21	1			26
							56	3	30	9							
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	Y	20	16	1			20
							101	3	22	9							
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							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
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									

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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
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									

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. 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
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1493	2	Y	4	4	1			1
							495	3	4	9							
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							

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
05	1302	N	917	-0-	-385	-0-	62	1	635	2	Y	9	9	1			3
							210	3	10	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	(I) 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	2077	N	1152	-0-		-925	-0-	72	1	904	2	Y	22	17	1			21
								152	3	24	9							
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							

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	(I) 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	1271	N	1162	-0-		-109	-0-	78	1	809	2	Y	5	5	1			2
								269	3	6	9							
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							

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	(I) 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	860	N	860	-0-		-0-	-0-	55	1	689	2	Y	-0-					-0-
								116	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	589	N	537	-0-		-52	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
								73	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	141	1	1454	2	Y	-0-					-0-
								482	3									
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	11	11	1			4
								423	3	12	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1147	N	1024	-0-		-123	-0-	66	1	821	2	Y	-0-					-0-
								137	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	298	1	3071	2	Y	17	17	1			6
								1018	3	19	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3162	X	2401	-0-		-761	-0-	153	1	1915	2	Y	10	8	1			10
								322	3	11	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	228	1	1978	2	Y	10	15	1			13
								285	3	11	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-	330	1	3408	2	Y	38	38	1			14
								1131	3	42	9							
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							

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
05	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	173	1	1791	2	Y	12	12	1			4
								595	3	13	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	195	1	2452	2	Y	25	20	1			25
							413	3	28	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	129	1	1624	2	Y	19	15	1			19
							273	3	21	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1569	2	Y	13	10	1			12
							264	3	14	9							
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							

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
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	209	1	2625	2	Y	23	18	1			22
							441	3	25	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	Y	3	2	1			3
							480	3	3	9							
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							

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
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	231	1	1829	2	Y	18					77
							264	3	20	9							
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							

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
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	28	22	1			27
							262	3	31	9							
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							

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
05	3100	N	2848	-0-	-252	197	282	1	2236	2	Y	6	6	1			6
							323	3	7	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2646	-0-		-1415	-0-	168	1	2112	2	Y	10	8	1			10
								355	3	11	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1364	N	911	-0-		-453	-0-	81	1	709	2	Y	16	23	1			20
								103	3	18	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1581	N	1524	-0-		-57	-0-	96	1	1201	2	Y	23	18	1			22
								202	3	25	9							
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							

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. GAS	(I) 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	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 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
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	177	1	1901	2	Y	13	13	1			7
							525	3	14	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	2737	2	Y	56	56	1			30
							757	3	62	9							
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							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
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									

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
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1581	N	612	-0-	-969	-0-	54	1	472	2	Y	16	22	1			20
							68	3	18	9							
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							

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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	814	2	Y	78	79	1			99
							118	3	86	9							
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							

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
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
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									

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
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	77	1	833	2	Y	30	30	1			16
							231	3	33	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2213	X	2213	-0-		-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	69	69	1			25
								496	3	76	9							
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							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1047	-0-		-317	-0-	102	1	813	2	Y	13	12	1			13
								118	3	14	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2558	N	2558	-0-		-0-	-0-	172	1	1774	2	Y	22	22	1			8
								588	3	24	9							
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							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1760	-0-		-100	-0-	174	1	1380	2	Y	5					21
								200	3	6	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	Y	8	8	1			4
							277	3	9	9							
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							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	Y	10	9	1			9
							185	3	11	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

05	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	225	1	2422	2	Y	9	10	1			5
							669	3	10	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
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							

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
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	131	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
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									

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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1387	2	Y	13	13	1			12
							200	3	14	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	1381	-0-	-2494	-0-	91	1	941	2	Y	34	34	1			12
							312	3	37	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
								236	3									
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									

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
05	1240	N	1004	-0-		-236	-0-	99	1	783	2	Y	8	4	1			8
								113	3	9	9							
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							

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
05	2821	X	2705	-0-		-116	-0-	268	1	2120	2	Y	10	9	1			10
								306	3	11	9							
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-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1362	-0-		-188	-0-	134	1	1062	2	Y	11	10	1			10
								154	3	12	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	11	10	1			11
							149	3	12	9							
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							

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
05	1705	N	660	-0-	-1045	-0-	64	1	506	2	Y	15	14	1			14
							73	3	17	9							
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									

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
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	74	1	581	2	Y	16	16	1			15
							83	3	18	9							
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							

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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	216	1	1717	2	Y	8	10	1			8
							249	3	9	9							
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							

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
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	102	1	815	2	Y	7	11	1			7
							119	3	8	9							
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							

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
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
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									

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
05	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	142	1	1127	2	Y	4					4
							163	3	4	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	161	1	2012	2	Y	18	14	1			17
							337	3	20	9							
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							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

05	682	N	522	-0-	-160	-0-	49	1	392	2	Y	22	19	1			21
							57	3	24	9							
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							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

05	775	N	195	-0-	-580	-0-	19	1	148	2	Y	6	17	1			6
							21	3	7	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	183	1	1973	2	Y	12	12	1			6
							545	3	13	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	147	1	1523	2	Y	4	4	1			2
							505	3	4	9							
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							

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
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	195	1	1543	2	Y	18					78
							223	3	20	9							
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							

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
05	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	206	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	899	2	Y	9	9	1			5
							249	3	10	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	3007	X	2940	-0-		-67	-0-	197	1	2035	2	Y	30	30	1			11
								675	3	33	9							
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							

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
05	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	172	1	1836	2	Y	6					19
								529	3	7	9							
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							

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
05	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	140	1	1494	2	Y	25					79
								431	3	28	9							
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							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	435	-0-		-185	-0-	43	1	342	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	104	1	822	2	Y	10	17	1			10
							119	3	11	9							
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	Y	97	98	1			35
							282	3	107	9							
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									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

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

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
05	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	127	1	1365	2	Y	30	30	1			16
							377	3	33	9							
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									

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
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	Y	15	35	1			13
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

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
05	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	198	1	3047	2	N	-0-					58
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

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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					29
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

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
05	14B2 EXT		745	-0-	745	1445	745	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		469	-0-	469	3681	469	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	75	1	2433	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2141	-0-	-711	-0-	64	1	2077	2	N	-0-			-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	67	1	2154	2	N	-0-			-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	39	1	1262	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	38	1	1239	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	65	1	2085	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	52	1	1690	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	73	1	2375	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	56	1	1801	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
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-

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
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	50	1	3253	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
05	2077	X	1949	-0-	-128	-0-	29	1	1920	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

05	4154	X	2104	-0-	-2050	-0-	32	1	2072	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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		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

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	300	1	543	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	1759					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

05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	7					187
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3253	2	3	9	N	3					87
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1630	2	15	9	N	14					149
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	1425	2	N	7					162
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	1537	2	N	25					187
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	2120	2	N	35	182	1			40
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1423	2	N	28					68
09	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	15	1	1304	2	N	-0-					68
10	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	16 2	1 9	1625	2	N	2					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1226	2	65	9	N	59	189	1			67
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	2	41	9	N	37	167	1			33
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

05	775	X	579	-0-	-196	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

05	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1106	2	33	9	Y	30	40	1			19
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

05	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1136	2	15	9	Y	14	30	1			12
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

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	787	2	1	9	Y	1	3	1			154
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2570	2	34	9	Y	31	40	1			19
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

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1989	2	4	9	N	4	181	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	309	2	34	9	Y	31	40	1			19
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
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

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	193	1	1998	2	Y	52	57	1			13
							57	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					57
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									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40					132
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					42
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2748	2	2	9	N	2					187
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
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

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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					17
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

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
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					173
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	384	1	2415	2	N	3					138
							3	9									
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									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3938	2	24	9	N	22	98	1			34
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

05	341	N	242	-0-	-99	-0-	240	2	2	9	Y	2					20
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3216	2	55	9	N	50					250
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	20	1	2050	2	Y	-0-					52
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2028	2	N	76					218
							84	9									
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

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
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	425	2	2	9	Y	2					26
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					48
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1189	-0-	-1756	-0-	1175	2	14	9	N	13	34	1			17
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	84	1	531	2	N	-0-					52
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	Y	2					38
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	1					190
							1	9									
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

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	38	1	949	2	Y	116	127	1			28
							128	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

05	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	533	1	3348	2	N	38					88
							42	9									
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

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12	49	1			18
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2034	2	53	9	N	48					215
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					102
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

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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					46
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

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
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	322	2	2	9	N	2					150
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

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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	34	2	1			66
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	125	1	3132	2	Y	40	44	1			71
							44	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					22
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

05	1794	N	812	-0-	-982	-0-	779	2	33	9	N	30					133
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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					62
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 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
05	12524	X	10974	-0-	-1550	-0-	136	1	10837	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10639	-0-	-87	-0-	10507	2	132	9	N	120					203
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

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
05	3100	N	6512	-0-	3412	8568	6427	2	85	9	N	77	162	1			98
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

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	7819	-0-	-2163	-0-	7749	2	70	9	N	64					212
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

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3126	2	Y	76	16	1	60	8	20
							84	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	60	-0-	-10728	-0-	60	2			N	-0-					115
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

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

05	25389	X	22464	-0-	-2925	-0-	22281	2	183	9	N	166	182	1			107
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

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

05	111507	X	82695	-0-	-28812	-0-	58 1473	1 9	81164	2	Y	1339	1415	1			64
06	107910	X	76927	-0-	-30983	-0-	49 1381	1 9	75497	2	Y	1255	1235	1			84
07	102796	X	75630	-0-	-27166	-0-	51 1245	1 9	74334	2	Y	1132	1122	1			94
08	76322	X	70168	-0-	-6154	-0-	51 1074	1 9	69043	2	Y	976	887	1			183
09	73860	X	65370	-0-	-8490	-0-	50 1101	1 9	64219	2	Y	1001	1117	1			67
10	76322	X	65206	-0-	-11116	-0-	51 1269	1 9	63886	2	Y	1154	1069	1			152

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

05	115698	X	115698	-0-	-0-	-0-	71 1802	1 9	113825	2	Y	1638	1731	1			78
06	107582	X	107582	-0-	-0-	-0-	73 1687	1 9	105822	2	Y	1534	1510	1			102
07	105092	X	105092	-0-	-0-	-0-	71 1326	1 9	103695	2	Y	1205	1207	1			100
08	105338	X	97096	-0-	-8242	-0-	71 1142	1 9	95883	2	Y	1038	943	1			195
09	101940	X	89461	-0-	-12479	-0-	68 1172	1 9	88221	2	Y	1065	1188	1			72
10	105338	X	89085	-0-	-16253	-0-	71 1350	1 9	87664	2	Y	1227	1137	1			162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

05	128092	X	88113	-0-	-39979	-0-	72	1	86328	2	N	1557	1681	1			210
							1713	9									
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									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	55	1	948	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	Y	-0-					-0-
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-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

*05	1333	X	801	-0-	-532	-0-	88	1	713	2	N	-0-					68
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

05	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2458	2	11	9	N	10	8	8			137
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					157
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1441	-0-	-140	-0-	1427	2	14	9	N	13					143
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					160
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	58	7			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1633	2	13	9	N	12	159	1			52
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
05	1612	X	853	-0-	-759	-0-	822	2	31	9	N	28					105
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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		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

05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	N	23					110
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

05	1488	X	970	-0-	-518	-0-	968	2	2	9	N	2					57
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	2	1	9	N	1					15
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					76
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	448	2	3	9	N	3					36
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
05	1054	X	550	-0-	-504	-0-	548	2	2	9	N	2					167
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	NO RPT	-0-	-558	-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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					30

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
05	2951	N	1666	-0-	-1285	-0-	1523	2	143	9	N	130	167	1			194
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					242

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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					105
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-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	2	13	9	N	12					126
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					33
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					63

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
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1203	2	2	9	N	2					102
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	N	17					152
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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
05	2635	N	860	-0-	-1775	-0-	852	2	8	9	N	7					30
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	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
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	Y	22					36
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2022	2	33	9	Y	30	20	1			58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

05	496	N	338	-0-	-158	-0-	328	2	10	9	N	9	94	1			5
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	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			61
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	764	2	2	9	Y	2					35
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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		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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 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
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20591	X	3854	-0-	-16737	-0-	3839	2	15	9	Y	14					68
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					97

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			Y	-0-					7
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1728	2	34	9	Y	31	20	1			29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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.		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
05	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2072	2	11	9	Y	10					31
06	2670	X	1659	-0-	-1011	-0-	1655	2	4	9	Y	4					35
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4067	2	21	9	Y	19					54
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	Y	7					61
*09	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			Y	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					61

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
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	390	2	2	9	N	2	88	1			33
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
05	3100	N	33773	-0-	30673	30673	33453	2	320	9	Y	291	173	1			146
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	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					171

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
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		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
05	3100	N	3260	-0-	160	160	3213	2	47	9	N	43					78
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					30

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
05	930	N	673	-0-	-257	-0-	647	2	26	9	Y	24					109
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					105
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	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
05	1023	N	792	-0-	-231	-0-	781	2	11	9	Y	10					36
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	37200	X	36692	-0-	-508	-0-	36378	2	314	9	Y	285	173	1			246
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	NO RPT	-0-	-36704	-0-					Y	NO RPT					188

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1610	2	350	9	Y	318	173	1			173
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

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
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13					93
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	4929	X	4092	-0-	-837	-0-	295	1	3720	3	Y	70					139
							77	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	7064					Y	NO RPT					112

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
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	63	1	626	3	N	25					57
							28	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	3	N	7					7
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	130	1	1297	3	N	38					90
							42	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2482	-0-	-339	-0-	224	1	2236	3	N	20					25
							22	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	168	1	2094	3	N	50	182	1			10
							55	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	115	1	1147	3	N	25	190	1			10
							28	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	133	1	1662	3	N	12					47
							13	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1953	-0-	1953	8457	1909	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 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
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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
05	16089	X	13644	-0-	-2445	-0-	13596	3	48	9	N	44	44	1			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34503	X	26715	-0-	-7788	-0-	26662	3	53	9	N	48	48	1			-0-
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-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26381	X	20759	-0-	-5622	-0-	20717	3	42	9	Y	38	43	1			21
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	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					4

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35991	X	26068	-0-	-9923	-0-	25984	3	84	9	Y	76	80	1			43
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	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					8

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37200	X	34172	-0-	-3028	-0-	34065	3	107	9	Y	97	102	1			54
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	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27528	X	25153	-0-	-2375	-0-	25085	3	68	9	Y	62	83	1			35
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	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					6

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

05	17949	X	17861	-0-	-88	-0-	90	1	14226	3	Y	120	127	1			67
							3413	5	132	9							
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	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					13

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

05	54839	X	2477	-0-	-52362	-0-	2477	3			Y	-0-	15	1			-0-
06	53070	X	1280	-0-	-51790	-0-	1262	3	18	9	Y	16	13	1			3
07	49693	X	17998	-0-	-31695	-0-	17700	3	298	9	Y	271	181	1			93
08	38719	X	17820	-0-	-20899	-0-	17516	3	304	9	Y	276	287	1			82
09	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	18078	3	477	9	Y	434	479	1			37
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					37

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

05	34069	X	14452	-0-	-19617	-0-	14419	3	33	9	Y	30	36	1			4
06	30480	X	9509	-0-	-20971	-0-	9499	3	10	9	Y	9	11	1			2
07	28272	X	133	-0-	-28139	-0-	133	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	23901	X	835	-0-	-23066	-0-	833	3	2	9	Y	2	1	0			1
09	23130	X	48	-0-	-23082	-0-	44	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

05	31093	X	29545	-0-	-1548	-0-	29413	3	132	9	Y	120	127	1			67
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	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					9

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

05	96472	X	67539	-0-	-28933	-0-	67318	3	221	9	Y	201	195	1			28
06	70920	X	36967	-0-	-33953	-0-	36919	3	48	9	Y	44	64	1			8
07	67177	X	61887	-0-	-5290	-0-	61547	3	340	9	Y	309	211	0			106
08	67549	X	58572	-0-	-8977	-0-	58230	3	342	9	Y	311	325	1			92
09	65370	X	45662	-0-	-19708	-0-	45254	3	408	9	Y	371	431	1			32
10	67549	X	NO RPT	-0-	-67549	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	75950	X	40677	-0-	-35273	-0-	40524	3	153	9	Y	139	142	1			20
06	56190	X	40417	-0-	-15773	-0-	40348	3	69	9	Y	63	71	1			12
07	42098	X	30992	-0-	-11106	-0-	30699	3	293	9	Y	266	187	1			91
08	42098	X	30029	-0-	-12069	-0-	29795	3	234	9	Y	213	241	1			63
09	40740	X	29961	-0-	-10779	-0-	29611	3	350	9	Y	318	354	1			27
10	41757	X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					Y	NO RPT					27

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179490	X	98529	-0-	-80961	-0-	98411	3	118	9	N	107	144	1			15
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	458	2	20	9	N	18	1	8			171
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

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
05	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2957	2	17	9	N	15					242
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	85	87	1			14
							94	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	536	-0-	-270	-0-	28	1	499	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

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
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2936	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
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									

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
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	81	1	1414	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
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									

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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	817	-0-	-392	-0-	44	1	773	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1271	N	693	-0-	-578	-0-	37	1	642	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1634	-0-	-629		-0-		88	1	1543	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-		-0-		25	1	436	2	Y	-0-					-0-
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-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	919	-0-	-321		-0-		46	1	825	2	Y	44	45	1			7
									48	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-		55	1	954	2	Y	23	23	1			4
									25	9									
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									

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
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
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									

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
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	77	1	1350	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
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									

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
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

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

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1798	-0-	198	5671	92	1	1691	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

05	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	86	1	1505	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	43	1	758	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
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									

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2710	2	Y	24	23	1	1	8	4
							26	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	84	1	1474	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

05	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	48	1	1853	2	Y	24	29	1			12
							26	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	1592	-0-	-1074	-0-	121	1	1449	2	Y	20	26	1			9
							22	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	46	1	798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	199	1	2379	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1864	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	134	1	2347	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	69	1	1212	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

05	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	46	1	1785	2	Y	61	67	1	1	8	9
							67	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66 32	1 9	1165	2	Y	29	28	1	1	8	5
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59 30	1 9	1088	2	Y	27	26	1			6
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63 29	1 9	1111	2	Y	26	27	1			5
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	58 52	1 9	1117	2	Y	47	43	1			9
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	5 4	1 9	99	2	Y	4	12	1			1
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	1			-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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	36	1	1393	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	68 28	1 9	2643	2	N	25					192
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	79 33	1 9	3163	2	N	30					222
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	80 56	1 9	3079	2	N	51					273
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	69	1	2809	2	N	-0-					273
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	2772	2	N	5					278
*10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	2965	2	N	10					288

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
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	164	1	2878	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	203	1	3757	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	138	1	2546	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	95	1	1670	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	121	1	2130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		24	-0-	24	41	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		101	-0-	101	142	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		167	-0-	167	309	9	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1354	-0-	-816	-0-	72	1	1261	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	83	1	1457	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2547	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	42	1	1612	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	2	Y	55	52	1	1	8	18
							61	9									
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	81	1	1417	2	Y	43	45	1			7
							47	9									
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	99	-0-	99	99	5	1	94	2		Y	-0-					-0-
10	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
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	95	1	1674	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	97	1	1709	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

05	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	34	1	1295	2	Y	9					32
							10	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	48	1	1836	2	Y	28	38	1			7
							31	9									
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									

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. (I) GAS 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	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	193	1	3400	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
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									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	41	1	1577	2	Y	47	49	1			19
							52	9									
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									

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 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
05	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	52	1	2023	2	Y	15	17	1			6
								17	9									
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									

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 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
05	586	N	586	-0-		-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-
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-

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 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
05	2046	N	1836	-0-		-210	-0-	98	1	1728	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
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									

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 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
05	2728	N	1838	-0-		-890	-0-	97	1	1700	2	Y	37	38	1	1	8	6
								41	9									
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									

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
05	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	196	1	3449	2	Y	36	36	1	1	8	6
							40	9									
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									

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
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	33	32	1	1	8	5
							36	9									
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									

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
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
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									

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
05	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	121	1	4657	2	Y	69	72	1			10
							76	9									
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									

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
05	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	521	-0-	-769	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	65	1	2517	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
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									

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
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	55	56	1			9
							61	9									
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									

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
05	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	272	1	3260	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
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									

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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	87	1	3373	2	Y	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	186	1	3264	2	Y	148	149	1			25
							163	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	82	1	3180	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	101	1	3882	2	Y	155	116	1			62
							171	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	193	1	3394	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1418	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	99	1	1740	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
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									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1796	-0-		-312	-0-	96	1	1694	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1355	-0-		-288	-0-	34	1	1298	2	Y	21	23	1			3
								23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	53	1	2042	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	220	1	3869	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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-

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
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	245	1	4513	2	Y	44	54	1			22
							48	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	68	1	2630	2	Y	35	37	1			12
							39	9									
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									

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
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	105	1	1845	2	Y	29	28	1	1	8	5
							32	9									
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									

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
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	116	1	2045	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
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									

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
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	111	1	4296	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
05	2604	X	2312	-0-		-292	-0-		122	1	2149	2	Y	37	38	1			6
									41	9									
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-

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. 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
05	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-		173	1	3030	2	Y	16	16	1			3
									18	9									
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									

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. 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
05	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-		53	1	2049	2	Y	89	92	1			13
									98	9									
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									

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. 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
05	2387	X	2010	-0-		-377	-0-		49	1	1881	2	Y	73	74	1			11
									80	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	140	1	2460	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
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									

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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	57	1	2209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	98	1	1726	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	219	1	4036	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
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									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	103	1	1798	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4398	-0-	-469	-0-	222	1	4089	2	Y	79	92	1			39
							87	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	55	1	958	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	44	1	808	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	44	1	773	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1023	N	655	-0-	-368	-0-	32	1	616	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	896	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	47	1	1831	2	Y	64	67	1			9
							70	9									
06	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	32	1	1281	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
07	1922	N	1246	-0-	-676	-0-	31	1	1184	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
08	1953	N	1352	-0-	-601	-0-	31	1	1277	2	Y	40	44	1			2
							44	9									
09	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	28	1	1100	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	26	1	1039	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	49	1	1878	2	Y	59	58	1			72
							65	9									
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	49	1	1973	2	Y	57	57	1			72
							63	9									
07	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	52	1	2006	2	Y	54	112	1			14
							59	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	50	1	2042	2	Y	21					35
							23	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	57	1	2275	2	Y	20	31	1			24
							22	9									
*10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	71	1	2878	2	Y	41	28	1	1	8	36
							45	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	160	1	2828	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	105	1	1855	2	Y	44	46	1			7
							48	9									
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									

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
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	132	1	2331	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

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
05	2759	X	794	-0-	-1965	-0-	42	1	745	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	66	1	2563	2	Y	121	124	1	1	8	48
							133	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80	1	3107	2	Y	106	99	1			36
							117	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	34	1	1331	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	183	1	3219	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	69	1	2671	2	Y	45	44	1			18
							50	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	72	1	2775	2	Y	82	115	1	1	8	19
							90	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

05	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	67	1	2586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	96	1	3702	2	Y	19	19	1	1	8	3
							21	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	82	1	3166	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	184	1	3234	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4973	-0-	-886	-0-	123	1	4763	2	Y	79	80	1			12
							87	9									
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									

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
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	156	1	2744	2	Y	42	43	1			7
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
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									

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
05	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	95	1	3660	2	Y	74	70	1			25
							81	9									
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-

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
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	351	1	4197	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	172	1	3028	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

05	2573	N	1670	-0-	-903	-0-	90	1	1573	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

05	3193	X	1909	-0-	-1284	-0-	101	1	1761	2	Y	43	44	1	1	8	7
							47	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

05	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	62	1	2386	2	Y	40	33	1			49
							44	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	316	1	5574	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	154	1	2718	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	163	1	2867	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	36	1	1487	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	1710	N	1319	-0-	-391	-0-	32	1	1259	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1364	2	Y	23	25	1			2
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	153	1	2689	2	Y	18	17	1	1	8	3
							20	9									
06	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	102	1	1899	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	166	1	2933	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	147	1	2795	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	126	1	2404	2	Y	17	18	1	1	8	2
							19	9									
10	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	129	1	2545	2	Y	23	20	1	1	8	4
							25	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

05	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	67	1	2598	2	Y	-0-					-0-
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	1	2845	2	Y	47	24	1			23
							52	9									
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	77	1	3041	2	Y	50	59	1			14
							55	9									
*10	3100	N	3212	-0-	112	112	76	1	3064	2	Y	65	58	1	1	8	20
							72	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	47	1	1795	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	37	46	1			18
							41	9									
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									

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
05	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	54	1	2103	2	Y	46	48	1	1	8	7
							51	9									
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-

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
05	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	111	1	4298	2	Y	66	71	1			15
							73	9									
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-

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
05	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	207	1	3643	2	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	154	1	2698	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

05	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	143	1	2513	2	Y	69	70	1			12
							76	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

05	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	126	1	4845	2	Y	66	69	1	1	8	10
							73	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	85	1	3283	2	Y	34	30	1			41
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	210	1	3691	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	54	1	2096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	50	1	1930	2	Y	-0-					-0-
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	117	1	4503	2	Y	71	63	1			24
							78	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	212	1	3738	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	150	1	5801	2	Y	49	50	1	1	8	7
							54	9									
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									

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
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	66	1	2549	2	Y	69	66	1			23
							76	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2472	-0-		-442	-0-	132	1	2327	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	283	1	4994	2	Y	86	84	1	1	8	14
								95	9									
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	136	1	2391	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
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									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3256	-0-		-247	-0-	82	1	3173	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2994	N	2994	-0-		-0-	-0-		72	1	2788	2	Y	122	127	1			18
									134	9									
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-		125	1	4809	2	Y	79	80	1			12
									87	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-		138	1	2432	2	Y	25	24	1	1	8	4
									28	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4042	-0-		-639	-0-		203	1	3756	2	Y	75	91	1			37
									83	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2429	-0-		-578	-0-	60 52	1 9	2317	2	Y	47	66	1	1	8	11
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3351	-0-		-338	-0-	80 37	1 9	3234	2	N	34	177	1			62
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4040	-0-		-362	-0-	98 142	1 9	3800	2	Y	129	135	1	1	8	19
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	45 23	1 9	1739	2	Y	21	20	1	1	8	3
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

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. 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
05	3782	X	3006	-0-		-776	-0-		74	1	2869	2	Y	57	54	1			68
									63	9									
06	3660	X	3128	-0-		-532	-0-		75	1	2994	2	Y	54	54	1			68
									59	9									
07	3782	X	3528	-0-		-254	-0-		88	1	3379	2	Y	55	109	1			14
									61	9									
08	3540	X	3441	-0-		-99	-0-		81	1	3303	2	Y	52					66
									57	9									
09	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-		79	1	3119	2	Y	43	57	1	1	8	51
									47	9									
10	3441	X	3314	-0-		-127	-0-		78	1	3162	2	Y	67	57	1	1	8	60
									74	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	3100	X	2802	-0-		-298	-0-		67	1	2590	2	Y	132	132	1	1	8	52
									145	9									
06	3182	X	3182	-0-		-0-	-0-		74	1	2963	2	Y	132	128	1			56
									145	9									
07	3100	X	2747	-0-		-353	-0-		67	1	2560	2	Y	109	118	1			47
									120	9									
08	3100	X	2689	-0-		-411	-0-		61	1	2509	2	Y	108	114	1			41
									119	9									
09	3000	X	2337	-0-		-663	-0-		55	1	2177	2	Y	95	82	1	1	8	53
									105	9									
10	3100	X	2568	-0-		-532	-0-		59	1	2374	2	Y	123	92	1	1	8	83
									135	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	3720	X	2895	-0-		-825	-0-		72	1	2793	2	Y	27	41	1	1	8	6
									30	9									
06	3630	X	2922	-0-		-708	-0-		70	1	2821	2	Y	28	19	1			15
									31	9									
07	3751	X	3036	-0-		-715	-0-		76	1	2931	2	Y	26	20	1			21
									29	9									
08	3751	X	3205	-0-		-546	-0-		76	1	3105	2	Y	22	36	1			7
									24	9									
09	3630	X	3259	-0-		-371	-0-		80	1	3169	2	Y	9	10	1	1	8	5
									10	9									
*10	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-		87	1	3512	2	Y	11	7	1	1	8	8
									12	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4195	-0-		-269	-0-		103	1	3983	2	Y	99	92	1	1	8	33
									109	9									
06	4320	X	3638	-0-		-682	-0-		87	1	3476	2	Y	68	62	1			39
									75	9									
07	4464	X	3969	-0-		-495	-0-		99	1	3787	2	Y	75	91	1			23
									83	9									
08	4402	X	3749	-0-		-653	-0-		88	1	3577	2	Y	76	62	1			37
									84	9									
09	4260	X	3879	-0-		-381	-0-		93	1	3698	2	Y	80	94	1	1	8	22
									88	9									
*10	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-		100	1	4068	2	Y	113	99	1	1	8	35
									124	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	136	1	2379	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
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-

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
05	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	125	1	2185	2	Y	46	47	1			8
							51	9									
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									

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
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	189	1	3330	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
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									

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
05	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	211	1	3713	2	Y	44	46	1	1	8	7
							48	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	141	1	5434	2	Y	33	32	1	1	8	7
							36	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	83	1	3196	2	Y	81	102	1	1	8	19
							89	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	104	1	4006	2	Y	67	68	1	1	8	10
							74	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	95	1	3654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3183	-0-	-1281	-0-	80	1	3081	2	Y	20	21	1	1	8	4
							22	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2916	-0-	-1579	-0-	73	1	2818	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	86	1	3309	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	141	1	5443	2	Y	59	60	1	1	8	9
							65	9									
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									

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
05	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	174	1	6700	2	Y	57	59	1	1	8	8
							63	9									
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									

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
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	169	1	6525	2	Y	120	125	1	1	8	17
							132	9									
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									

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
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	230	1	4050	2	Y	11	10	1	1	8	2
							12	9									
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									

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
05	2294	X	1238	-0-	-1056	-0-	31	1	1192	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
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									

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
05	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	280	1	4926	2	Y	71	70	1	1	8	12
							78	9									
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									

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
05	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	111	1	4285	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
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									

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
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2299	2	75	9	Y	68					193
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									

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
05	4619	X	3908	-0-	-711	-0-	97	1	3754	2	Y	52	1	8			165
							57	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7390	-0-		-1042	-0-		562	1	6729	2	Y	90	93	1			40
									99	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4327	-0-		-509	-0-		108	1	4168	2	Y	46	45	1	1	8	18
									51	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5214	-0-		-56	-0-		278	1	4896	2	Y	36	36	1	1	8	6
									40	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5873	-0-		-1412	-0-		147	1	5679	2	Y	43	44	1	1	8	6
									47	9									
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									

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
05	23002	X	20046	-0-	-2956	-0-	504 102	1 9	19440	2	N	93	178	1	1	8	152
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

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					17
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	666	-0-	-1411	-0-	666	2			Y	-0-					60
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

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3325	X	1276	-0-	-2049	-0-	1276	2			Y	-0-					20
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-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	3	1			-0-
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-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					15
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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	731	-0-	731	731	707	2	24	9	Y	22					22

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10
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

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

05	1612	X	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					24
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

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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-

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
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					23
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

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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					23
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

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
05	930	X	588	-0-	-342	-0-	588	2			Y	-0-					14
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					41
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

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
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					42
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

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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					120
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

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

05	1178	X	357	-0-	-821	-0-	357	2			Y	-0-					7
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-

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			Y	-0-					3
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

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			Y	-0-					15
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

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
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

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					107
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

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					118
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	22025	-0-	-1349	-0-	58	1	21868	2	N	90					169
							99	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	15196	-0-	-1575	-0-	40	1	15086	2	N	64	175	1			45
							70	9									
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									

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
05	20336	X	18224	-0-	-2112	-0-	48 56	1 9	18120	2	N	51					118
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

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
05	17143	X	15422	-0-	-1721	-0-	40 95	1 9	15287	2	N	86					174
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

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
05	23219	X	22856	-0-	-363	-0-	22241	2	615	9	N	559	532	1			256
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

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
05	65193	X	51885	-0-	-13308	-0-	51779	2	106	9	Y	96	87	1			231
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

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
05	73439	X	61512	-0-	-11927	-0-	61380	2	132	9	Y	120	92	1			263
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

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
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	540	1	5218	2	N	25	13	8			157
							28	9									
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									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
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

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

05	558	X	453	-0-	-105	-0-	96	1	345	2	N	11	11	8			64
							12	9									
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									

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
05	11160	X	9206	-0-	-1954	-0-	159 199	1 9	8848	2	N	181	184	1	10	8	109
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

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
05	34658	X	27747	-0-	-6911	-0-	485 243	1 9	27019	2	N	221	109	8			254
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

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
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					3
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-

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
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					2
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

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
05	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			Y	-0-					2
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-

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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					23
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

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
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					7
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

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
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					18
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

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
05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					4
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

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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3894	1196	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1652	-0-	1652	6556	1643	2	9	9	Y	8	5	1			4
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		315	-0-	315	1080	315	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1570	-0-	1570	6152	1538	2	32	9	Y	29	31	1			3
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

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
05	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5155	1449	2	6	9	Y	5	6	1			3
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

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
05	DLQ G-10		648	-0-	648	4883	625	2	23	9	Y	21	27	1			3
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

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
05	DLQ G-10		1778	-0-	1778	6412	1775	2	3	9	Y	3	2	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		1327	-0-	1327	5359	1295	2	32	9	Y	29	25	1			5
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

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
05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	9139	2557	2	4	9	Y	4	3	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		1434	-0-	1434	5063	1423	2	11	9	Y	10	9	1			2
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-

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
05	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3975	1081	2	28	9	Y	25	23	1			5
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

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
05	DLQ G-10		3172	-0-	3172	10594	3172	2			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	-0-					-0-
06	2004	N	-0-	-0-	-2004	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		664	-0-	664	2711	664	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		965	-0-	965	4758	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1286	-0-	1286	5062	1286	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	1					1
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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1518	-0-	1518	5518	1518	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2058	-0-	2058	8058	2058	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

05	DLQ G-10	2635	-0-	2635	10694	2635	2				Y	-0-					-0-
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

05	DLQ G-10	37	-0-	37	64	37	2				Y	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

05	DLQ G-10	736	-0-	736	2990	708	2	28	9		Y	25	23	1			5
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9		Y	13	15	1			1
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

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

05	DLQ G-10	2555	-0-	2555	9600	2362	2	193	9		Y	175	180	1			54
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

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

05	DLQ G-10	128	-0-	128	501	128	2				Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		783	-0-	783	3073	779	2	4	9	Y	4	3	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		568	-0-	568	2211	555	2	13	9	Y	12	12	1			2
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		117	-0-	117	540	117	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1476	-0-	1476	5183	1457	2	19	9	Y	17	16	1			3
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

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		722	-0-	722	2069	704	2	18	9	Y	16	15	1			3
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1955	-0-	1955	7552	1926	2	29	9	Y	26	24	1			5
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

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

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2078	-0-	2078	7953	2053	2	25	9	Y	23	22	1			6
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

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
05	DLQ G-10		877	-0-	877	3577	858	2	19	9	Y	17	12	1			12
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

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
05	DLQ G-10		2785	-0-	2785	10819	2781	2	4	9	Y	4	5	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		901	-0-	901	2624	901	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	6646	1601	2	26	9	Y	24	15	1			13
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

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
05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	4457	1270	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		537	-0-	537	2043	537	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2163	-0-	2163	8361	2110	2	53	9	Y	48	31	1			30
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

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
05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4291	1152	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		365	-0-	365	1436	365	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	12489	3255	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9626	3185	2	32	9	Y	29	32	1			3
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

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
05	DLQ G-10		3924	-0-	3924	14718	3918	2	6	9	Y	5	8	1			3
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

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
05	DLQ G-10		902	-0-	902	4421	901	2	1	9	Y	1	2	1			1
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1790	2	10	9	Y	9	7	1			3

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
05	DLQ G-10		2225	-0-	2225	8499	2214	2	11	9	Y	10	14	1			-0-
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

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
05	DLQ G-10		203	-0-	203	757	203	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		208	-0-	208	2019	200	2	8	9	Y	7	9	1			2
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-

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
05	DLQ G-10		181	-0-	181	712	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		202	-0-	202	1721	202	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		421	-0-	421	1732	417	2	4	9	Y	4	3	1			1
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-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1315	-0-	1315	5414	1302	2	13	9	Y	12	12	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4838	1142	2	10	9	Y	9	8	1			2
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

05	DLQ G-10		726	-0-	726	3223	724	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

05	DLQ G-10		656	-0-	656	2392	648	2	8	9	Y	7	7	1			1
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-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

05	DLQ G-10		447	-0-	447	1769	447	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		2625	-0-	2625	10998	2613	2	12	9	Y	11	10	1			2
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-

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
05	DLQ G-10		489	-0-	489	2070	489	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		336	-0-	336	1254	326	2	10	9	Y	9	10	1			1
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

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
*11	3540	X	3386	-0-	-154	-0-	3339	2	47	9	Y	43	42	1			5
*12	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3257	2	51	9	Y	46	48	1			3
*01	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3357	2	57	9	Y	52	50	1			5
*02	DLQ G-10		3049	-0-	3049	3049	3002	2	47	9	Y	43	43	1			5
*03	DLQ G-10		3428	-0-	3428	6477	3394	2	34	9	Y	31	34	1			2
*04	DLQ G-10		3355	-0-	3355	9832	3355	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		3585	-0-	3585	13417	3585	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
05	DLQ G-10		185	-0-	185	789	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	9284	2901	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1526	-0-	1526	5947	1526	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2017

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9720	2451	2	75	9	Y	68	70	1			21
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

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

05	DLQ G-10		23	-0-	23	120	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	7786	1895	2	40	9	Y	36	39	1			3
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

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

05	DLQ G-10		2862	-0-	2862	11083	2855	2	7	9	Y	6	8	1			4
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

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

05	DLQ G-10		1468	-0-	1468	6030	1458	2	10	9	Y	9	14	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		948	-0-	948	2723	939	2	9	9	Y	8	6	1			6
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-

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
05	DLQ G-10		3635	-0-	3635	13532	3546	2	89	9	Y	81	90	1			5
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

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1899	-0-	1899	8416	1899	2			Y	-0-					-0-
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

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1895	-0-	1895	8461	1884	2	11	9	Y	10	11	1			10
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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2354	-0-	2354	9544	2351	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		4468	-0-	4468	18001	228	1	4240	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3083	-0-	3083	8226	2984	2	99	9	Y	90	96	1			9
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

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
05	DLQ G-10		49	-0-	49	257	49	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3563	1020	2	20	9	Y	18	11	1			11
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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2886	-0-		2886	10963	2886	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1272	-0-		1272	4861	1257	2	15	9	Y	14	10	1			10
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-

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
05	DLQ G-10		2319	-0-		2319	8271	2299	2	20	9	Y	18	20	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		535	-0-		535	2128	493	2	42	9	Y	38	23	1			19
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

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
05	DLQ G-10		440	-0-		440	1605	440	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		66	-0-		66	231	66	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1887	-0-		1887	6699	1876	2	11	9	Y	10	9	1			2
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

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
05	DLQ G-10		3430	-0-	3430	12535	3424	2	6	9	Y	5	6	1			3
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

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
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9620	2090	2	35	9	Y	32	19	1			33
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

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
05	DLQ G-10		2923	-0-	2923	11312	2906	2	17	9	Y	15	10	1			9
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

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
05	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8075	1995	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		886	-0-	886	4174	882	2	4	9	Y	4	4	1			3
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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1030	2	44	9	Y	40	23	1			20

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
05	DLQ G-10		1628	-0-	1628	6208	1607	2	21	9	Y	19	18	1			14
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

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
05	DLQ G-10		1636	-0-	1636	6086	93	1	1543	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1643	-0-	1643	7191	1624	2	19	9	Y	17	16	1			3
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-

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
05	DLQ G-10		885	-0-	885	3406	832	2	53	9	Y	48	45	1			9
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

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
05	DLQ G-10		1865	-0-	1865	7014	1859	2	6	9	Y	5	5	1			1
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
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13055	3277	2	58	9	Y	53	50	1			10
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

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
05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8946	2231	2	30	9	Y	27	26	1			5
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

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
05	DLQ G-10		192	-0-	192	764	192	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		2162	-0-	2162	8727	2144	2	18	9	Y	16	15	1			3
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		529	-0-	529	1816	529	2			Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	8101	2035	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2210	-0-	2210	8941	2206	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		978	-0-	978	2943	978	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		567	-0-	567	2094	508	2	59	9	Y	54	55	1			7
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

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2960	-0-	2960	11844	2938	2	22	9	Y	20	19	1			4
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

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9266	2106	2	24	9	Y	22	21	1			4
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

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
05	DLQ G-10		3111	-0-	3111	12017	382	1	2720	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

05	DLQ G-10		421	-0-	421	1831	402	2	19	9	Y	17	16	1			3
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

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

05	DLQ G-10		1423	-0-	1423	5718	1423	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

05	DLQ G-10		98	-0-	98	518	90	2	8	9	Y	7	7	1			1
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-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

*11	2190	N	1833	-0-	-357	-0-	1790	2	43	9	Y	39	39	1			4
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1750	2	43	9	Y	39	40	1			3
*01	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1851	2	53	9	Y	48	46	1			5
*02	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	1769	2	45	9	Y	41	42	1			4
*03	DLQ G-10		1963	-0-	1963	3777	1911	2	52	9	Y	47	46	1			5
*04	DLQ G-10		1710	-0-	1710	5487	1666	2	44	9	Y	40	40	1			5
*05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	7422	1891	2	44	9	Y	40	37	1			8
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

05	DLQ G-10		120	-0-	120	473	120	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13194	3451	2	61	9	Y	55	55	1			8
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

05	DLQ G-10		3101	-0-	3101	12727	3095	2	6	9	Y	5	4	1			1
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-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

05	DLQ G-10		326	-0-	326	1077	326	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	8413	2161	2	65	9	Y	59	62	1			6
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

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		843	-0-	843	3422	840	2	3	9	Y	3					6
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

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
05	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8032	1817	2			Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	542	2	21	9	Y	19	18	1			4
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5558	354	1	1464	2	Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1579	-0-	1579	6672	1561	2	18	9	Y	16	18	1			2
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		184	-0-	184	798	171	2	13	9	Y	12	11	1			2
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2646	-0-	2646	10390	2636	2	10	9	Y	9	8	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	5472	1247	2	53	9	Y	48	46	1			9
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

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

05	682	N	657	-0-	-25	-0-	588	2	69	9	N	63	78	1			9
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

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

05	DLQ G-10		182	-0-	182	687	182	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

05	DLQ G-10		2018	-0-	2018	8505	1975	2	43	9	Y	39	24	1			20
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

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

05	DLQ G-10		2002	-0-	2002	7676	1979	2	23	9	Y	21	26	1			7
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

05	DLQ G-10		2474	-0-	2474	9566	2465	2	9	9	Y	8	11	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2771	1570	2	20	9	Y	18	13	1			5
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

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	6157	2085	2	7	9	Y	6	7	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		793	-0-	793	3194	765	2	28	9	Y	25	23	1			5
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

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		468	-0-	468	2237	424	1	44	9	Y	40	44	1			6
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2668	-0-	2668	8116	2617	2	51	9	Y	46	43	1			9
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		169	-0-	169	576	163	2	6	9	Y	5	4	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

05	DLQ G-10		613	-0-	613	5563	564	1	17	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		429	-0-	429	1750	429	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		476	-0-	476	2166	466	2	10	9	Y	9	9	1			2
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

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
05	DLQ G-10		23	-0-	23	149	22	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	6150	995	2	10	9	Y	9	8	1			2
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-

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
05	DLQ G-10		450	-0-	450	1716	450	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		340	-0-	340	1329	339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

05	DLQ G-10		1656	-0-	1656	7843	1644	2	12	9	Y	11	10	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

05	DLQ G-10		303	-0-	303	1525	303	2			Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

05	DLQ G-10		436	-0-	436	1980	425	2	11	9	Y	10	11	1			2
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

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

05	DLQ G-10		1828	-0-	1828	6630	1799	2	29	9	Y	26	24	1			5
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-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

05	DLQ G-10		602	-0-	602	5101	585	2	17	9	Y	15	13	1			2
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-

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
*11	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	1117	1 9	705	2	Y	8	7	1			1
*12	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1044	1 6 9	408	2	Y	5	5	1			1
*01	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	934	1 4 9	339	2	Y	4	4	1			1
*02	DLQ G-10		1323	-0-		1323	1323	1020	1 3 9	300	2	Y	3	2	1			2
*03	DLQ G-10		1931	-0-		1931	3254	1592	1 4 9	335	2	Y	4	5	1			1
*04	DLQ G-10		1788	-0-		1788	5042	1547	1 4 9	237	2	Y	4	4	1			1
*05	DLQ G-10		1467	-0-		1467	6509	1392	1 8 9	67	2	Y	7	6	1			2
*06	2900	N	1652	-0-		-1248	5261	875	1 10 9	767	2	Y	9	8	1			3
*07	3100	N	1761	-0-		-1339	3922	947	1 6 9	808	2	Y	5	5	1			3
*08	3100	N	1690	-0-		-1410	2512	801	1 7 9	882	2	Y	6	6	1			3
09	3000	N	1494	-0-		-1506	1006	769	1 7 9	718	2	Y	6	6	1			3
*10	2501	N	1495	-0-		-1006	-0-	778	1 8 9	709	2	Y	7	7	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

05	DLQ G-10		780	-0-		780	2750	767	2	13	9	Y	12	12	1			2
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

05	DLQ G-10		995	-0-		995	4370	993	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

05	DLQ G-10		70	-0-		70	283	55	2	15	9	Y	14	13	1			3
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

05	DLQ G-10		879	-0-		879	3547	846	2	33	9	Y	30	28	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		178	-0-	178	1261	169	2	9	9	Y	8	8	1			1
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	5039	1461	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1882	-0-	1882	6395	1867	2	15	9	Y	14	13	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2010	-0-	2010	7855	2002	2	8	9	Y	7	11	1			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2659	-0-	2659	10353	2653	2	6	9	Y	5	3	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1110	-0-	1110	4361	1110	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2068	-0-	2068	7764	2067	2 1 9	Y	1	1	1			1
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

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1314	-0-	1314	4494	1314	2	Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9481	2545	2 19 9	Y	17	23	1			2
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		966	-0-	966	3769	966	2	Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3158	-0-	3158	12126	3157	2 1 9	Y	1	1	1			1
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

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

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
05	DLQ G-10		218	-0-	218	1017	218	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1684	-0-	1684	6399	1676	2	8	9	Y	7	8	1			4
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

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

05	DLQ G-10		1654	-0-	1654	6353	1640	2	14	9	Y	13	14	1			1
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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14168	3524	2	40	9	Y	36	42	1			3
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

05	DLQ G-10		2979	-0-	2979	9776	2957	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

05	DLQ G-10		540	-0-	540	3240	540	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

05	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7499	1937	2	39	9	Y	35	22	1			18
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

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

05	DLQ G-10		232	-0-	232	943	231	2	1	9	Y	1					1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	8727	1705	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2580	2	13	9	Y	12	7	1			6

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
05	DLQ G-10		1364	-0-	1364	5782	1361	2	3	9	Y	3	2	1			2
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

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
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7856	1922	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3099	-0-	3099	11396	3062	2	37	9	Y	34	35	1			11
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

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
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8315	2175	2	39	9	Y	35	35	1			5
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

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
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7574	1907	2	15	9	Y	14	10	1			10
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

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
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	6014	1451	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1324	-0-	1324	6832	1312	2	12	9	Y	11	13	1			12
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

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

05	DLQ G-10		813	-0-	813	2919	802	2	11	9	Y	10	10	1			2
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

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

05	DLQ G-10		97	-0-	97	605	97	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

05	DLQ G-10		667	-0-	667	2657	667	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

05	DLQ G-10		4509	-0-	4509	17317	4505	2	4	9	Y	4	2	1			2
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

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2374	-0-	2374	7322	2354	2	20	9	Y	18	13	1			13
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	8363	1727	2	25	9	Y	23	26	1			24
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1728	-0-	1728	6724	1716	2	12	9	Y	11	9	1			6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3625	1178	2	119	9	Y	108	98	1			20
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1372	-0-	1372	6117	1370	2	2	9	Y	2	2	1			2
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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	Y	17	10	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	5636	1421	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3901	1010	2	29	9	Y	26	16	1			13
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2619	-0-	2619	12015	2554	2	65	9	Y	59	63	1			6
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-

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
05	DLQ G-10		555	-0-	555	2409	554	2	1	9	Y	1					3
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

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 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
05	DLQ G-10		780	-0-	780	2933	17	1	654	2	Y	99	107	1			11
							109	9									
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									

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					112
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

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	6288	171	1	1218	2	Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11880	3734	2	33	9	Y	30	23	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2968	-0-		2968	11347	2939	2	29	9	Y	26	16	1			13
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

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
05	DLQ G-10		2205	-0-		2205	8872	2083	2	122	9	Y	111	94	1			71
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

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
05	DLQ G-10		1936	-0-		1936	7469	1925	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2449	-0-		2449	9529	2449	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		656	-0-		656	4285	652	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

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
05	DLQ G-10		1911	-0-		1911	7158	1876	2	35	9	Y	32	34	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		2075	-0-	2075	7991	2065	2	10	9	Y	9	12	1			5
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

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	8259	2096	2	29	9	Y	26	27	1			3
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

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

05	DLQ G-10		2004	-0-	2004	7489	1974	2	30	9	Y	27	29	1			2
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

05	DLQ G-10		309	-0-	309	1226	309	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13078	409	1	2911	2	Y	-0-					1
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									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9266	2211	2	4	9	Y	4	4	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9595	2524	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

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
05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	6401	1590	2	11	9	Y	10	8	1			6
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

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
05	DLQ G-10		2264	-0-	2264	8990	2253	2	11	9	Y	10	6	1			5
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

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
05	DLQ G-10		4213	-0-	4213	18042	4178	2	35	9	Y	32	30	1			6
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-

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
05	DLQ G-10		651	-0-	651	2243	398	1	228	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
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									

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
05	DLQ G-10		1485	-0-	1485	5673	1485	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		5254	-0-	5254	18745	5168	2	86	9	Y	78	73	1			15
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-

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
05	DLQ G-10		728	-0-	728	3094	711	2	17	9	Y	15	14	1			3
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	6109	1087	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	379					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	5648	83 14	1 9	1366	2	Y	13	15	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		2680	-0-	2680	7389	2666	2	14	9	Y	13	12	1			2
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

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

05	DLQ G-10		2356	-0-	2356	6823	2354	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	325	1	3284	2	Y	46	30	1			28
							51	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

05	DLQ G-10		760	-0-	760	4099	680	2	80	9	Y	73	65	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 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
05	DLQ G-10		14876	-0-	14876	47129	14876	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		268	-0-	268	2359	254	2	14	9	Y	13	8	1			7
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		235	-0-	235	931	225	2	10	9	Y	9	10	1			1
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1123	-0-	1123	5496	1105	2	18	9	Y	16	15	1			2
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-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7544	1581	2	14	9	Y	13	13	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		228	-0-	228	1424	211	2	17	9	Y	15	9	1			6
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1460	-0-	1460	5840	1459	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2083	-0-	2083	8530	2072	2	11	9	Y	10	10	1			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		63	-0-	63	448	63	2			Y	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		305	-0-	305	1153	294	2	11	9	Y	10	9	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		285	-0-	285	4816	279	2	6	9	Y	5	6	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		1278	-0-	1278	5075	1266	2	12	9	Y	11	10	1			2
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

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
05	DLQ G-10		2774	-0-	2774	10449	2763	2	11	9	Y	10	11	1			1
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

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
05	DLQ G-10		758	-0-	758	2109	758	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1358	-0-	1358	5583	1327	2	31	9	Y	28	33	1			2
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

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
05	DLQ G-10		301	-0-	301	1337	283	2	18	9	Y	16	14	1			4
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		3052	-0-	3052	11941	3032	2	20	9	Y	18	19	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

05	DLQ G-10		2731	-0-	2731	8505	2698	2	33	9	Y	30	27	1			5
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

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

05	DLQ G-10		1197	-0-	1197	4679	1195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	7697	2330	2	13	9	Y	12	12	1			2
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

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

05	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4390	1009	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

05	DLQ G-10		2279	-0-	2279	9866	2238	2	41	9	Y	37	35	1			7
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

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	8110	1584	2	17	9	Y	15	14	1			3
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ	G-10	480	-0-	480	1819	465	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
05	DLQ	G-10	1920	-0-	1920	7279	1910	2	10	9	Y	9	8	1			2
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

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
05	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	9021	2015	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

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
05	DLQ	G-10	38	-0-	38	132	38	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ	G-10	136	-0-	136	599	136	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ	G-10	1716	-0-	1716	7884	1716	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		1682	-0-	1682	6538	1671	2	11	9	Y	10	9	1			2
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

05	DLQ G-10		131	-0-	131	656	131	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

05	DLQ G-10		827	-0-	827	3053	814	2	13	9	Y	12	12	1			2
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

05	DLQ G-10		785	-0-	785	3260	775	2	10	9	Y	9	10	1			1
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

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	8122	2019	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		2500	-0-	2500	9632	2456	2	44	9	Y	40	48	1			3
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

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
05	DLQ G-10		2330	-0-	2330	8818	2319	2	11	9	Y	10	12	1			1
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1353	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1741	-0-	1741	6724	1636	2	105	9	Y	95	101	1			9
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-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2039	-0-	2039	6135	2039	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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
05	DLQ G-10		728	-0-	728	2793	677	2	51	9	Y	46	45	1			12
06	2900	N	1671	-0-	-1229	1564	1647	2	24	9	Y	22	31	1			3
07	1564	N	-0-	-0-	-1564	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	12249	3112	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	178	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3043	182	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4409	165	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1439	-0-	1439	5848	177	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	5986	1524	2	18	9	Y	16	21	1			2
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

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2227	-0-	2227	8328	2199	2	28	9	Y	25	21	1			16
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

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3162	-0-	3162	12208	3145	2	17	9	Y	15	15	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2514	-0-	2514	9650	2481	2	33	9	Y	30	28	1			6
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

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
05	DLQ G-10		3313	-0-	3313	12977	3294	2	19	9	Y	17	16	1			3
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

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
05	DLQ G-10		2349	-0-	2349	9048	2305	2	44	9	Y	40	25	1			21
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3926	-0-	3926	14002	3918	2	8	9	Y	7	6	1			6
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

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
05	DLQ G-10		409	-0-	409	2380	372	2	37	9	Y	34	34	1			5
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-

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
05	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

05	9985	X	2368	-0-	-7617	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
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

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

05	DLQ G-10		1597	-0-	1597	6322	1584	2	13	9	Y	12	9	1			9
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

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

05	DLQ G-10		1535	-0-	1535	5803	39	1	1496	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

05	DLQ G-10		2823	-0-	2823	10568	2817	2	6	9	Y	5	4	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2871	-0-	2871	10884	2861	2	10	9	Y	9	10	1			1
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

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
05	DLQ G-10		477	-0-	477	1752	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2566	-0-	2566	9210	2560	2	6	9	Y	5	6	1			6
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-

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
05	DLQ G-10		311	-0-	311	3654	301	2	10	9	Y	9	8	1			7
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

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
05	DLQ G-10		3196	-0-	3196	11689	3189	2	7	9	Y	6					13
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

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
05	DLQ G-10		1507	-0-	1507	5885	1506	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
05	DLQ G-10		2	-0-	2	549	2	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1972	-0-	1972	7540	1821	2	151	9	Y	137	146	1			13
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

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
05	DLQ G-10		2483	-0-	2483	9901	2466	2	17	9	Y	15	20	1			2
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

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
05	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3617	2	2	9	N	2	3	1			-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1701	-0-	1701	6553	1697	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
05	DLQ G-10		1158	-0-	1158	4402	1107	2	51	9	Y	46	43	1			9
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

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
05	DLQ G-10		1992	-0-	1992	6375	1984	2	8	9	Y	7	7	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	12112	1976	2	29	9	Y	26	25	1			5
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	9036	2130	2	96	9	Y	87	81	1			16
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

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

05	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6160	1971	2	69	9	Y	63	57	1			12
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

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

05	DLQ G-10		3379	-0-	3379	12795	3379	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	8940	1998	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		484	-0-	484	2189	480	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

05	DLQ G-10		2145	-0-	2145	8210	2133	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

05	DLQ G-10		3015	-0-	3015	11395	2989	2	26	9	Y	24	23	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

05	DLQ G-10		588	-0-	588	2833	588	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

05	DLQ G-10		1092	-0-	1092	4269	1092	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		2615	-0-	2615	10960	2590	2	25	9	Y	23	22	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3054					Y	2	2	1			1
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-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	DLQ G-10		679	-0-	679	3393	679	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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

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
05	DLQ G-10		3331	-0-	3331	11917	3329	2	2	9	Y	2	4	1			2
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

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
05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4677	1269	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	4549	1101	2	36	9	Y	33	31	1			6
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

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
05	DLQ G-10		1749	-0-	1749	6666	1729	2	20	9	Y	18	17	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	8815	2290	2	50	9	Y	45	29	1			28
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

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

05	DLQ G-10		8140	-0-	8140	31377	8081	2	59	9	Y	54	49	1			10
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

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

05	DLQ G-10		3520	-0-	3520	4734	89	1	3431	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

05	DLQ G-10		3822	-0-	3822	14818	3785	2	37	9	Y	34	25	1			25
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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

05	DLQ G-10		1335	-0-	1335	5026	1335	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	2	2	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		52	-0-	52	240	52	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1230	2	32	9	N	29	37	1			4
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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

05	DLQ G-10		3490	-0-	3490	13332	3477	2	13	9	Y	12	15	1			1
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

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	4689	1140	2	4	9	Y	4	3	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

05	DLQ G-10		400	-0-	400	1401	400	2			Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

05	DLQ G-10		872	-0-	872	5277	869	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

05	DLQ G-10		3756	-0-	3756	14920	3680	2	76	9	Y	69	65	1			13
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

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

05	DLQ G-10		2875	-0-	2875	11787	2813	2	62	9	Y	56	62	1			4
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

05	DLQ G-10		248	-0-	248	740	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2007	-0-	2007	8809	1967	2	40	9	Y	36	40	1			5
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

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2980	-0-	2980	11565	2961	2	19	9	Y	17	21	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1928	-0-	1928	7899	1922	2	6	9	Y	5	4	1			4
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

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1942	-0-	1942	8272	1938	2	4	9	Y	4	3	1			2
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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1355	-0-	1355	5929	1067	2	288	9	Y	262	237	1			52
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

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2010	-0-	2010	7783	1908	2	102	9	Y	93	106	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2411	-0-	2411	13985	2370	2	41	9	Y	37	33	1			7
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

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1856	-0-	1856	7275	1827	2	29	9	Y	26	25	1			5
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

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7619	1987	2	12	9	Y	11	11	1			2
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

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
05	DLQ G-10		689	-0-	689	2939	689	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		566	-0-	566	2192	566	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2451	-0-	2451	9624	2406	2	45	9	Y	41	39	1			11
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

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
05	DLQ G-10		1536	-0-	1536	5839	1419	2	117	9	Y	106	99	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		3010	-0-	3010	11910	2981	2	29	9	Y	26	24	1			5
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

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
05	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	DLQ G-10		56	-0-	56	287	56	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	11161	3527	2	44	9	Y	40	37	1			8
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8548	310	1	1790	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	2	22	9	N	20	22	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5148	-0-	5148	20345	5090	2	58	9	Y	53	50	1			10
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

05	DLQ G-10		3078	-0-	3078	11781	3032	2	46	9	Y	42	40	1			8
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

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

05	DLQ G-10		3297	-0-	3297	12873	3297	2			Y	-0-					-0-
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

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

05	DLQ G-10		4250	-0-	4250	18545	4214	2	36	9	Y	33	31	1			6
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

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

05	DLQ G-10		4050	-0-	4050	16946	4021	2	29	9	Y	26	25	1			5
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

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

05	DLQ G-10		3275	-0-	3275	12596	3224	2	51	9	Y	46	35	1			26
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13528	3459	2	10	9	Y	9	12	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	6987	1894	2	8	9	Y	7	7	1			6
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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

05	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14394	3636	2	39	9	Y	35	33	1			7
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

05	DLQ G-10		2124	-0-	2124	8097	2120	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

05	DLQ G-10		6092	-0-	6092	24073	6052	2	40	9	Y	36	34	1			7
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13303	3308	2	12	9	Y	11	11	1			2
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-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

05	DLQ G-10		3451	-0-	3451	12582	3451	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3055	-0-	3055	9556	310	1	2745	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3801	-0-	3801	14796	3801	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		614	-0-	614	8503	607	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
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

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
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7248	1771	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		2716	-0-	2716	10760	2705	2	11	9	Y	10	9	1			2
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-

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
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	13475	3339	2	98	9	Y	89	84	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		183	-0-	183	915	183	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		4660	-0-	4660	18809	4623	2	37	9	Y	34	32	1			6
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

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
05	DLQ G-10		1600	-0-	1600	6105	1589	2	11	9	Y	10	17	1			6
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

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
05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	12605	3148	2	33	9	Y	30	19	1			15
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

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
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		2977	-0-	2977	12031	2913	2	64	9	Y	58	55	1			11
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1939	-0-	1939	7780	1913	2	26	9	Y	24	24	1			4
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

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

05	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10103	2578	2	52	9	Y	47	44	1			9
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

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

05	DLQ G-10		2686	-0-	2686	5296	2634	2	52	9	Y	47	44	1			9
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	7010	44	1	1680	2	Y	69	72	1			10
							76	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

05	DLQ G-10		4518	-0-	4518	4518	4404	2	114	9	Y	104	98	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3754	-0-	3754	14501	3742	2	12	9	Y	11	10	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3070	-0-	3070	11820	3040	2	30	9	Y	27	30	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2377	-0-	2377	9447	2308	2	69	9	Y	63	56	1			10
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

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
05	DLQ G-10		4434	-0-	4434	16913	4412	2	22	9	Y	20	20	1			3
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

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7072	1689	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		852	-0-	852	5886	840	2	12	9	Y	11	13	1			1
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

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2881	-0-	2881	11250	2863	2	18	9	Y	16	15	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5012	-0-	5012	19561	5010	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	9458	2437	2	18	9	Y	16	14	1			3
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

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8754	2202	2	35	9	Y	32	30	1			6
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

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	11402	4459	2	28	9	Y	25	21	1			5
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

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

05	DLQ G-10		2382	-0-	2382	9145	2369	2	13	9	Y	12	12	1			2
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

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

05	DLQ G-10		1894	-0-	1894	6110	1818	2	76	9	Y	69	67	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7100	1698	2	68	9	Y	62	64	1			19
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

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

05	DLQ G-10		4240	-0-	4240	16677	4189	2	51	9	Y	46	43	1			9
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

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

05	DLQ G-10		3886	-0-	3886	15121	3876	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	13082	3263	2	20	9	Y	18	17	1			3
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 8619

05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3585	2	95	9	Y	86	73	1			17
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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3245	2	92	9	Y	84	77	1			7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

05	DLQ G-10		2760	-0-	2760	10455	2738	2	22	9	Y	20	19	1			4
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

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

05	DLQ G-10		4624	-0-	4624	18084	4573	2	51	9	Y	46	43	1			9
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2048	-0-	2048	7847	2031	2	17	9	Y	15	14	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

05	DLQ G-10		2020	-0-	2020	7986	1986	2	34	9	Y	31	28	1			5
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

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

05	DLQ G-10		3544	-0-	3544	14367	3541	2	3	9	Y	3	15	1			2
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

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

05	DLQ G-10		5172	-0-	5172	19540	5100	2	72	9	Y	65	65	1			9
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

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

05	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12093	3157	2	77	9	Y	70					107
*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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

05	DLQ G-10		2306	-0-	2306	9097	2295	2	11	9	Y	10	9	1			2
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-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

05	DLQ G-10		1829	-0-	1829	6853	1734	2	95	9	Y	86	77	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3391	-0-	3391	13205	3389	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

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
05	DLQ G-10		3237	-0-	3237	12298	3219	2	18	9	Y	16	10	1			8
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

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
05	DLQ G-10		2815	-0-	2815	11072	2784	2	31	9	Y	28	29	1			4
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-

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
05	DLQ G-10		3183	-0-	3183	12329	3149	2	34	9	Y	31	29	1			6
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

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
05	DLQ G-10		3243	-0-	3243	12722	3243	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3160	-0-	3160	11529	78 62	1 9	3020	2	Y	56	60	1			6
06	11717	X	188	-0-	-11529	-0-	85 32	1 9	103	9	Y	94	85	1			15
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	84 81	1 9	2599	2	Y	29	41	1			3
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	67 72	1 9	2662	2	Y	74	65	1			12
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	58 81	1 9	2059	2	Y	65	62	1			15
*10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	57 81	1 9	2045	2	Y	74	73	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1185	-0-	1185	5502	1185	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8720	153 15	1 9	2539	2	Y	14	16	1			1
06	2900	N	2738	-0-	-162	8558	148 12	1 9	2578	2	Y	11	9	1			3
07	3100	N	2706	-0-	-394	8164	150 25	1 9	2531	2	Y	23	19	1			7
08	3100	N	2519	-0-	-581	7583	145 12	1 9	2362	2	Y	11	14	1			4
09	3000	N	2325	-0-	-675	6908	137 20	1 9	2168	2	Y	18	18	1			4
*10	3100	N	2378	-0-	-722	6186	115 17	1 9	2246	2	Y	15	15	1			4

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
05	DLQ G-10		2050	-0-	2050	9482	2016	2	34	9	Y	31	31	1			4
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

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
05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11968	2985	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	11996	2516	2	24	9	Y	22	21	1			4
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

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
05	DLQ G-10		3108	-0-	3108	12186	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		78	-0-	78	349	78	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		342	-0-	342	1464	342	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		4814	-0-	4814	15336	4778	2	36	9	Y	33	32	1			9
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

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
05	DLQ G-10		2423	-0-	2423	9369	2359	2	64	9	Y	58	59	1			18
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9011	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3895	-0-	3895	15267	3884	2	11	9	Y	10	9	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14330	3639	2	36	9	Y	33	31	1			6
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

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3224	-0-	3224	12826	3202	2	22	9	Y	20	19	1			4
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

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
05	DLQ G-10		1430	-0-	1430	5126	602	1	782	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
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									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1386	2	83	9	Y	75	74	1			8
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1416	2	88	9	Y	80	82	1			6
*01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1419	2	99	9	Y	90	87	1			9
*02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	1226	2	83	9	Y	75	76	1			8
*03	DLQ G-10		1465	-0-	1465	2774	1370	2	95	9	Y	86	85	1			9
*04	DLQ G-10		1332	-0-	1332	4106	1245	2	87	9	Y	79	79	1			9
*05	DLQ G-10		1379	-0-	1379	5485	1298	2	81	9	Y	74	70	1			13
*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

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	11820	2916	2	57	9	Y	52	54	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5009	2	40	9	N	36	45	1			5
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

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3906	-0-	3906	15867	3808	2	98	9	Y	89	80	1			14
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6894	1671	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1450	-0-	1450	6214	1450	2			Y	-0-					-0-
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

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3449	-0-	3449	13411	3443	2	6	9	Y	5	5	1			1
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-

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3175	-0-	3175	12047	3125	2	50	9	Y	45	45	1			6
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4722	-0-	4722	18721	4674	2	48	9	Y	44	42	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6686	1647	2	58	9	Y	53	50	1			10
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

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	14490	3539	2	47	9	Y	43	41	1			8
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

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4551	-0-	4551	17849	4538	2	13	9	Y	12	12	1			2
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

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
05	DLQ G-10		4191	-0-	4191	16480	4145	2	46	9	Y	42	40	1			8
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

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3764	-0-	3764	14285	3690	2	74	9	Y	67	67	1			9
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

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3204	-0-	3204	12321	3099	2	105	9	Y	95	88	1			18
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

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	13636	3095	2	122	9	Y	111	105	1			21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3947	-0-	3947	15624	3894	2	53	9	Y	48	43	1			8
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1283	-0-	1283	7144	1283	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3809	-0-	3809	14828	3800	2	9	9	Y	8	15	1			5
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

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
05	DLQ G-10		2793	-0-	2793	10937	2781	2	12	9	Y	11	10	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3796	-0-	3796	15557	3745	2	51	9	Y	46	43	1			9
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

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1787	-0-	1787	9430	1723	2	64	9	Y	58	57	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2818	-0-	2818	11012	2728	2	90	9	Y	82	83	1			11
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

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2964	2	48	9	N	44	56	1			6
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

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

05	DLQ G-10		7047	-0-	7047	28093	7017	2	30	9	Y	27	26	1			5
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

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

05	DLQ G-10		2594	-0-	2594	9038	2574	2	20	9	Y	18	17	1			3
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

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

05	DLQ G-10		3146	-0-	3146	12137	3146	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7174	1763	2	8	9	Y	7					11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3126	-0-	3126	12155	3073	2	53	9	Y	48	45	1			9
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

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2852	-0-	2852	12746	2799	2	53	9	Y	48	31	1			30
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2220	-0-	2220	8818	2216	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	4856	1064	2	30	9	Y	27	22	1			14
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

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
05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8196	2045	2	43	9	Y	39	47	1			3
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

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
05	DLQ G-10		4541	-0-	4541	22522	4499	2	42	9	Y	38	35	1			7
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

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
05	DLQ G-10		6437	-0-	6437	25245	6370	2	67	9	Y	61	72	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5043	2	32	9	N	29	36	1			4
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

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
05	DLQ G-10		3058	-0-	3058	11880	3032	2	26	9	Y	24	24	1			4
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

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
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	10492	2869	2	35	9	Y	32	30	1			6
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

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
05	DLQ G-10		488	-0-	488	2018	446	2	42	9	Y	38	45	1			3
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

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	5843	1453	2	31	9	Y	28	27	1			5
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

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2593	-0-	2593	10239	2528	2	65	9	Y	59	56	1			11
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

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3964	-0-	3964	14503	3930	2	34	9	Y	31	29	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2176	-0-	2176	8520	2136	2	40	9	Y	36	34	1			7
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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

05	DLQ G-10		4056	-0-	4056	15442	4056	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

05	DLQ G-10		6141	-0-	6141	23743	6087	2	54	9	Y	49	47	1			9
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

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	8808	2317	2	26	9	Y	24	26	1			2
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

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

05	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6596	1658	2	18	9	Y	16	18	1			2
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

05	DLQ G-10		814	-0-	814	3729	780	2	34	9	Y	31	29	1			6
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

05	DLQ G-10		4685	-0-	4685	16453	4663	2	22	9	Y	20	19	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1478	-0-	1478	6530	353	1	1038	2	Y	79	83	1			13
							87	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

05	DLQ G-10		2141	-0-	2141	9598	2043	2	98	9	Y	89	54	1			45
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

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

05	DLQ G-10		5773	-0-	5773	23123	5764	2	9	9	Y	8	8	1			1
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	11594	2939	2	62	9	Y	56	40	1			41
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

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

05	DLQ G-10		3322	-0-	3322	12783	3211	2	111	9	Y	101	62	1			51
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

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

05	DLQ G-10		2788	-0-	2788	10789	2759	2	29	9	Y	26	25	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3370	-0-	3370	9167	3370	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2345	2	61 9	N	55	68	1			8
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

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

05	DLQ G-10		2321	-0-	2321	8918	2307	2	14 9	Y	13	13	1			2
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-

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

05	DLQ G-10		4582	-0-	4582	17775	4562	2	20 9	Y	18	17	1			3
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

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

05	DLQ G-10		5519	-0-	5519	21382	5484	2	35 9	Y	32	30	1			6
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

05	DLQ G-10		1402	-0-	1402	6852	1359	2	43 9	Y	39	36	1			7
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

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	6577	1708	2	3 9	Y	3	2	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1279	-0-	1279	4716	1254	2	25	9	Y	23	22	1			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1497	-0-	1497	5987	1479	2	18	9	Y	16	10	1			8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1983	-0-	1983	7805	1954	2	29	9	Y	26	25	1			5
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1909	-0-	1909	8152	1889	2	20	9	Y	18	14	1			6
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2427	-0-	2427	9559	2391	2	36	9	Y	33	31	1			6
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-

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		839	-0-	839	3763	815	2	24	9	Y	22	21	1			4
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1309	-0-	1309	4909	1306	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7701	-0-	7701	30275	7672	2	29	9	Y	26	24	1			5
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		996	-0-	996	3918	960	2	36	9	Y	33	31	1			6
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

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
05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9649	134 207	1 9	2223	2	Y	188	222	1			15
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

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4693	-0-	4693	19168	4653	2	40	9	Y	36	34	1			7
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2099	-0-	2099	8660	2018	2	81	9	Y	74	64	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	N	9	12	1			5
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

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	7810	256	1	1821	2	Y	-0-					-0-
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	1623	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3000	N	1750	-0-	-1250	3114	206	1	1543	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	3100	N	1766	-0-	-1334	1780	164	1	1601	2	Y	1					1
							1	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2096	-0-	2096	7543	2090	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
05	DLQ G-10		5114	-0-	5114	20026	5114	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		4015	-0-	4015	14240	3998	2	17	9	Y	15	13	1			3
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

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
05	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10453	2737	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		4224	-0-	4224	16103	4224	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2684	-0-	2684	10673	2672	2	12	9	Y	11	10	1			2
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-

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
05	DLQ G-10		3395	-0-	3395	13527	3299	2	96	9	Y	87	89	1			7
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

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
05	DLQ G-10		3315	-0-	3315	8975	3306	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
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

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
05	DLQ G-10		3009	-0-	3009	11615	2987	2	22	9	Y	20	15	1			5
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

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
05	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3512	2	15	9	N	14	17	1			2
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

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
05	DLQ G-10		234	-0-	234	877	227	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5534	1278	2	11	9	Y	10	9	1			2
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

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
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9475	2535	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3517	-0-	3517	13672	3498	2	19	9	Y	17	17	1			3
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

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
05	DLQ G-10		1349	-0-	1349	5197	1347	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2939	-0-	2939	13232	2935	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3937	-0-	3937	15050	3915	2	22	9	Y	20	19	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5969	-0-	5969	22898	5857	2	112	9	Y	102	113	1			6
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

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3791	-0-	3791	10858	3791	2			Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4326	-0-	4326	16237	4216	2	110	9	Y	100	94	1			19
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4286	-0-	4286	17488	4251	2	35	9	Y	32	30	1			6
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

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
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	8330	1732	2	37	9	Y	34	31	1			7
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

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
05	DLQ G-10		3187	-0-	3187	12191	3181	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4434	2	90	9	N	82	87	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		5277	-0-	5277	20795	5227	2	50	9	Y	45	29	1			28
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

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
05	DLQ G-10		2962	-0-	2962	11486	2937	2	25	9	Y	23	22	1			4
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

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
05	DLQ G-10		3759	-0-	3759	14574	3712	2	47	9	Y	43	41	1			8
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

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
05	DLQ G-10		3166	-0-	3166	11145	3147	2	19	9	Y	17	16	1			3
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

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
05	DLQ G-10		2784	-0-	2784	10952	2717	2	67	9	Y	61	63	1			19
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

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
05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13372	3466	2	3	9	Y	3					5
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

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
05	DLQ G-10		955	-0-	955	4831	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		1803	-0-	1803	6748	1792	2	11	9	Y	10	9	1			2
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2134	2	85	9	N	77	75	1			20
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14384	3521	2	43	9	Y	39	37	1			7
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

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

05	DLQ G-10		2637	-0-	2637	11385	2539	2	98	9	Y	89	84	1			17
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

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4610	2	53	9	N	48	59	1			7
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

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

05	DLQ G-10		2160	-0-	2160	8413	1945	2	215	9	Y	195	184	1			37
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4271	-0-	4271	17114	241	1	3980	2	Y	45	52	1			4
							50	9									
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									

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
05	DLQ G-10		1858	-0-	1858	6912	104	1	1724	2	Y	27	32	1			2
							30	9									
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									

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
05	DLQ G-10		509	-0-	509	2004	509	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		4891	-0-	4891	19578	4857	2	34	9	Y	31	30	1			6
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

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
05	DLQ G-10		3616	-0-	3616	14638	3571	2	45	9	Y	41	38	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	9645	2112	2	39	9	Y	35	27	1			20
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

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
05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8803	2182	2	79	9	Y	72	68	1			14
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

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
05	DLQ G-10		8560	-0-	8560	33601	8501	2	59	9	Y	54	51	1			10
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

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
05	DLQ G-10		2454	-0-	2454	9309	2432	2	22	9	Y	20	19	1			4
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-

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
05	DLQ G-10		984	-0-	984	3510	950	2	34	9	Y	31	24	1			8
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-

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
05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	15314	3948	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
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

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
05	DLQ G-10		5693	-0-	5693	22847	5678	2	15	9	Y	14	13	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2728	2	44	9	N	40	49	1			13
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-

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
05	DLQ G-10		6568	-0-	6568	25481	6500	2	68	9	Y	62	60	1			11
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

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
05	DLQ G-10		769	-0-	769	2943	744	2	25	9	Y	23	22	1			4
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-

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
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6202	2	63	9	N	57	72	1			8
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

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
05	DLQ G-10		648	-0-	648	2319	589	1	59	9	Y	54	56	1			10
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									

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
05	DLQ G-10		1979	-0-	1979	7158	1940	2	39	9	Y	35	33	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3132	2	128	9	N	116	124	1		11
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	16450	991	1	3285	2	Y	72	77	1		10
							79	9								
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								

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

05	DLQ G-10		2431	-0-	2431	9543	2390	2	41	9	Y	37	35	1		7
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-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

05	DLQ G-10		5863	-0-	5863	23582	5838	2	25	9	Y	23	22	1		4
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

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

05	DLQ G-10		4516	-0-	4516	17852	4487	2	29	9	Y	26	25	1		5
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

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	9311	2533	2	7	9	Y	6	6	1		1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	14624	3672	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1176	-0-	1176	4673	1176	2			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4801	-0-	4801	19322	4789	2	12	9	Y	11	11	1			2
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1637	-0-	1637	12641	1627	2	10	9	Y	9	10	1			1
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

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7504	-0-	7504	29299	7504	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		5193	-0-	5193	20140	5193	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7430	1700	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4522	-0-	4522	16395	4508	2	14	9	Y	13	16	1			2
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

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	12466	2473	2	67	9	Y	61	59	1			16
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

05	DLQ G-10		3836	-0-	3836	14836	3708	2	128	9	Y	116	109	1			22
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

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

05	DLQ G-10		5369	-0-	5369	21164	5312	2	57	9	Y	52	49	1			10
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

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

05	DLQ G-10		7000	-0-	7000	26597	6988	2	12	9	Y	11	11	1			2
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

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

05	DLQ G-10		237	-0-	237	2772	231	2	6	9	Y	5	4	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4303	-0-	4303	16007	4285	2	18	9	Y	16	15	1			3
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

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
05	DLQ G-10		5316	-0-	5316	20635	5303	2	13	9	Y	12	12	1			10
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	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5424	2	130	9	Y	118	68	1			59

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
05	DLQ G-10		3441	-0-	3441	12981	3421	2	20	9	Y	18	17	1			3
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

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
05	DLQ G-10		4986	-0-	4986	19690	4974	2	12	9	Y	11	11	1			2
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

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
05	DLQ G-10		4113	-0-	4113	12072	301	1	3803	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3478	-0-	3478	13124	3433	2	45	9	Y	41	39	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3905	-0-	3905	15180	3848	2	57	9	Y	52	49	1			10
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

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5722	1141	2	3	9	Y	3	2	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3583	-0-	3583	14348	3542	2	41	9	Y	37	35	1			7
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

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3823	-0-	3823	13824	3809	2	14	9	Y	13	10	1			10
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

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
05	DLQ G-10		1650	-0-	1650	5792	41	1	1572	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1684	2	32	9	Y	29	41	1			28
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24	9	Y	22	40	1			10
*01	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1721	2	28	9	Y	25					35
*02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1476	2	23	9	Y	21	40	1			16
*03	DLQ G-10		1588	-0-	1588	3087	1569	2	19	9	Y	17					33
*04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4561	1452	2	22	9	Y	20	38	1			15
*05	DLQ G-10		1414	-0-	1414	5975	1382	2	32	9	Y	29					44
*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

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

05	DLQ G-10		3536	-0-	3536	12926	88	1	3394	2	Y	49	45	1			12
							54	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

05	DLQ G-10		853	-0-	853	3259	831	2	22	9	Y	20	19	1			4
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

05	DLQ G-10		4993	-0-	4993	19001	4964	2	29	9	Y	26	25	1			5
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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	846	2	13	9	Y	12	18	1			12
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	2	17	9	Y	15	21	1			6
*01	961	N	754	-0-	-207	-0-	736	2	18	9	Y	16					22
*02	DLQ G-10		492	-0-	492	492	477	2	15	9	Y	14	27	1			9
*03	DLQ G-10		485	-0-	485	977	470	2	15	9	Y	14					23
*04	DLQ G-10		597	-0-	597	1574	578	2	19	9	Y	17	27	1			13
*05	DLQ G-10		609	-0-	609	2183	584	2	25	9	Y	23					36
*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

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
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2049	2	28	9	N	25	22	1			4
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

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
05	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4564	2	18	9	N	16	27	1			10
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

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
05	DLQ G-10		4924	-0-	4924	19531	378	1	4389	2	Y	143	141	1			24
							157	9									
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									

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
05	DLQ G-10		4881	-0-	4881	19135	4866	2	15	9	Y	14	13	1			3
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

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
05	DLQ G-10		2364	-0-	2364	11071	2324	2	40	9	Y	36	41	1			38
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

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
05	DLQ G-10		3972	-0-	3972	16056	3959	2	13	9	Y	12	12	1			2
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-

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
05	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	757	1	12522	2	N	26	31	1			2
							29	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

05	DLQ G-10		54	-0-	54	157	54	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

05	DLQ G-10		3168	-0-	3168	12934	3168	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

05	DLQ G-10		1565	-0-	1565	6198	1462	2	103	9	Y	94	61	1			34
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

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	8619	1253	2	17	9	Y	15	15	1			3
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

05	DLQ G-10		4922	-0-	4922	19056	4868	2	54	9	Y	49	47	1			9
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

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
05	DLQ G-10		665	-0-	665	2841	664	2	1	9	Y	1					3
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

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
05	DLQ G-10		2519	-0-	2519	10577	2505	2	14	9	Y	13	13	1			2
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-

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
05	DLQ G-10		4651	-0-	4651	18053	4627	2	24	9	Y	22	24	1			2
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

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
05	DLQ G-10		3949	-0-	3949	15598	1320	1	2585	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
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									

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
05	DLQ G-10		4604	-0-	4604	18905	4558	2	46	9	Y	42	40	1			8
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-

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
05	DLQ G-10		3697	-0-	3697	14223	3697	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		2690	-0-	2690	11098	2682	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

05	DLQ G-10		2414	-0-	2414	7322	2403	2	11	9	Y	10	9	1			2
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

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

05	DLQ G-10		4618	-0-	4618	18816	437 55	1 9	4126	2	Y	50	48	1			8
06	23318	X	4502	-0-	-18816	-0-	444 53	1 9	4005	2	Y	48	51	1			5
07	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	465 44	1 9	4522	2	Y	40	41	1			4
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	465 50	1 9	4490	2	Y	45	45	1			4
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	448 46	1 9	4403	2	Y	42	41	1			5
10	5022	X	2275	-0-	-2747	-0-	452 51	1 9	1772	2	Y	46	46	1			5

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

05	DLQ G-10		1866	-0-	1866	4661	1399 117	1 9	350	2	Y	106	97	1			16
06	2900	N	1046	-0-	-1854	2807	828	1	218	9	Y	198	179	1			35
07	3100	N	1962	-0-	-1138	1669	747 88	1 9	1127	2	Y	80	98	1			17
08	3100	N	2079	-0-	-1021	648	669 167	1 9	1243	2	Y	152	139	1			30
09	2417	N	1769	-0-	-648	-0-	637 153	1 9	979	2	Y	139	134	1			35
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	693 172	1 9	983	2	Y	156	154	1			37

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

05	DLQ G-10		2489	-0-	2489	11438	2486	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
05	DLQ G-10		3727	-0-	3727	14530	3713	2	14	9	Y	13	22	1			8
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

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
05	DLQ G-10		3691	-0-	3691	13640	3684	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		2511	-0-	2511	9930	2478	2	33	9	Y	30	36	1			2
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

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
05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	10321	1965	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

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
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9047	138	1	1987	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	DLQ G-10		3364	-0-	3364	13632	3310	2	54	9	Y	49	47	1			9
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

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
05	DLQ G-10		1804	-0-	1804	7442	1726	2	78	9	Y	71	67	1			13
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

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

05	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

05	DLQ G-10		18	-0-	18	138	18	2			Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3369	2	36	9	Y	33	32	1			4
*12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3277	2	40	9	Y	36	37	1			3
*01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3184	2	43	9	Y	39	38	1			4
*02	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	2844	2	37	9	Y	34	34	1			4
*03	DLQ G-10		3268	-0-	3268	6149	3226	2	42	9	Y	38	38	1			4
*04	DLQ G-10		3454	-0-	3454	9603	3433	2	21	9	Y	19	22	1			1
*05	DLQ G-10		3761	-0-	3761	13364	3761	2			Y	-0-	1	1			-0-
*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

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

05	DLQ G-10		5747	-0-	5747	21339	5747	2			Y	-0-	2	1			-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

05	DLQ G-10		1878	-0-	1878	7150	1835	2	43	9	Y	39	43	1			2
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

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
05	DLQ G-10		2846	-0-	2846	10749	160	1	2650	2	Y	33	39	1			3
							36	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

05	DLQ G-10		1376	-0-	1376	6618	1376	2			Y	-0-	1	1			-0-
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

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

05	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	16	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

05	DLQ G-10		1830	-0-	1830	8041	1830	2			Y	-0-	2	1			-0-
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

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

05	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11953	2757	2	68	9	Y	62	59	1			12
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

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
05	DLQ G-10		4004	-0-	4004	13962	3974	2	30	9	Y	27	26	1			7
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

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
05	DLQ G-10		3816	-0-	3816	14995	3816	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		2438	-0-	2438	9844	2427	2	11	9	Y	10	9	1			2
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

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
*11	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			Y	-0-					-0-
*12	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			Y	-0-					-0-
*01	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			Y	-0-					-0-
*02	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-					-0-
*03	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			Y	-0-					-0-
*04	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16638	2	193	9	Y	175	97	1			78
*05	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16612	2	63	9	Y	57					135
*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

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
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8470	2218	2	19	9	Y	17	13	1			10
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

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
05	DLQ G-10		2933	-0-	2933	11273	2844	2	89	9	Y	81	77	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

05	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4701	2	39	9	N	35	44	1			5
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

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5384	1361	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

05	DLQ G-10		3923	-0-	3923	15282	3872	2	51	9	Y	46	43	1			9
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

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

05	DLQ G-10		1204	-0-	1204	7608	1173	2	31	9	Y	28	26	1			5
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

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	6963	1757	2	28	9	Y	25	30	1			8
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

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

05	DLQ G-10		4307	-0-	4307	18617	4299	2	8	9	Y	7	7	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9970	2496	2	39	9	Y	35	33	1			7
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

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

05	DLQ G-10		5511	-0-	5511	21409	5393	2	118	9	Y	107	101	1			20
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

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

05	DLQ G-10		3814	-0-	3814	14831	3794	2	20	9	Y	18	12	1			11
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

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

05	DLQ G-10		4078	-0-	4078	18059	460	1	3618	2	Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

05	DLQ G-10		5034	-0-	5034	20264	5001	2	33	9	Y	30	28	1			6
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

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

05	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3704	1024	2	6	9	Y	5	4	1			1
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

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

05	DLQ G-10		2585	-0-	2585	10155	2533	2	52	9	Y	47	44	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		755	-0-	755	3960	754	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	694	-0-	-298	-0-	686	2	8	9	Y	7	4	1			4

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

05	DLQ G-10		3660	-0-	3660	13806	465	1	3133	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
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									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	239	1	2414	2	Y	34	22	1			20
							37	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

05	DLQ G-10		1958	-0-	1958	7412	1947	2	11	9	Y	10	16	1			6
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

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

05	DLQ G-10		2269	-0-	2269	8919	2259	2	10	9	Y	9	8	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		473	-0-	473	1748	12	1	457	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

05	DLQ G-10		8689	-0-	8689	30889	8683	2	6	9	Y	5	7	1			1
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-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

*11	1080	N	612	-0-	-468	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*01	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		377	-0-	377	784	377	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		155	-0-	155	939	155	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		99	-0-	99	1038	99	2			Y	-0-					-0-
*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-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

05	DLQ G-10		4590	-0-	4590	17300	4575	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

05	DLQ G-10		2033	-0-	2033	8362	2000	2	33	9	Y	30	32	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3436	-0-	3436	14092	3436	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

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

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3002	-0-	3002	11790	2916	2	86	9	Y	78	74	1			15
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

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
05	DLQ G-10		5647	-0-	5647	22254	5588	2	59	9	Y	54	51	1			10
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

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
05	DLQ G-10		10599	-0-	10599	42141	10447	2	152	9	Y	138	130	1			26
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

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
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5359	1369	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

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
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3071	2	51	9	N	46	39	1			30
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2238	-0-	2238	10991	376	1	1829	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
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									

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
05	DLQ G-10		915	-0-	915	4633	869	2	46	9	Y	42	46	1			44
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

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
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	4644	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		5447	-0-	5447	21701	5397	2	50	9	Y	45	46	1			4
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

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
05	DLQ G-10		2661	-0-	2661	10615	2628	2	33	9	Y	30	28	1			6
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

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
05	DLQ G-10		2773	-0-	2773	10345	2732	2	41	9	Y	37	46	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1530	N	3	-0-		-1527	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	2900	N	2900	-0-		-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
*01	2573	X	1291	-0-		-1282	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
*02	2324	X	1896	-0-		-428	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
*03	2573	X	1644	-0-		-929	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
*04	2490	X	2213	-0-		-277	-0-	2147	2	66	9	Y	60	40	1			20
*05	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	3743	2	14	9	Y	13					33
*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

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

05	DLQ G-10		2540	-0-		2540	10260	2518	2	22	9	Y	20	22	1			3
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

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

05	DLQ G-10		1466	-0-		1466	7038	1444	2	22	9	Y	20	18	1			4
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-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

05	DLQ G-10		5515	-0-		5515	21427	5509	2	6	9	Y	5	5	1			1
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-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	10507	2921	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	6339	1300	2			Y	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

05	DLQ G-10		2134	-0-	2134	8328	2134	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

05	DLQ G-10		2753	-0-	2753	12689	2681	2	72	9	Y	65	62	1			12
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

05	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3275	1806	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

05	DLQ G-10		3142	-0-	3142	12317	3119	2	23	9	Y	21	20	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		4666	-0-	4666	18716	4633	2	33	9	Y	30	28	1			6
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

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
05	DLQ G-10		7064	-0-	7064	27990	6995	2	69	9	Y	63	59	1			12
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

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
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	1075	1	10877	2	Y	153	97	1			92
							168	9									
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									

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
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	10008	2654	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	DLQ G-10		3747	-0-	3747	14367	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
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

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
05	DLQ G-10		4553	-0-	4553	18249	4510	2	43	9	Y	39	37	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3089	2	Y	44	28	1			26
							48	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

05	DLQ G-10		3741	-0-	3741	14339	3733	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

05	DLQ G-10		3426	-0-	3426	12604	3422	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	6306	1723	2	29	9	Y	26					55
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

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

05	DLQ G-10		1336	-0-	1336	5674	32	1	1253	2	Y	46	62	1			2
							51	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		2814	-0-	2814	11707	2740	2	74	9	Y	67	63	1			13
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

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
05	DLQ G-10		4460	-0-	4460	17607	4439	2	21	9	Y	19	18	1			4
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

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
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13630	3331	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		553	-0-	553	2211	531	2	22	9	Y	20	19	1			4
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-

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
05	DLQ G-10		6012	-0-	6012	23664	5999	2	13	9	Y	12	12	1			2
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

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
05	DLQ G-10		6116	-0-	6116	24130	6105	2	11	9	Y	10	9	1			2
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

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
05	DLQ G-10		2649	-0-	2649	10349	2486	2	163	9	Y	148	140	1			28
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		2503	-0-	2503	10116	2503	2			Y	-0-					-0-
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

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

05	DLQ G-10		3095	-0-	3095	11966	3095	2			Y	-0-					-0-
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	10619	2427	2	37	9	Y	34	32	1			6
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

05	DLQ G-10		5046	-0-	5046	19395	5046	2			Y	-0-					-0-
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

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

05	DLQ G-10		5955	-0-	5955	24499	5885	2	70	9	Y	64	75	1			5
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

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

05	DLQ G-10		3629	-0-	3629	14606	3617	2	12	9	Y	11	11	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	DLQ G-10		4932	-0-	4932	19227	4885	2	47	9	Y	43	41	1			8
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

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
05	DLQ G-10		176	-0-	176	4693	156	2	20	9	Y	18	29	1			10
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

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
05	DLQ G-10		4425	-0-	4425	17384	4425	2			Y	-0-	2	1			-0-
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		7160	-0-	7160	28052	7160	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		4626	-0-	4626	17497	4582	2	44	9	Y	40	41	1			5
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

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
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	11743	3116	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		141	-0-	141	864	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3531	-0-	3531	13852	3511	2	20	9	Y	18	18	1			3
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

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

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3824	-0-	3824	15346	3794	2	30	9	Y	27	26	1			5
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

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
05	DLQ G-10		4315	-0-	4315	16284	4276	2	39	9	Y	35	33	1			7
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

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
05	DLQ G-10		4110	-0-	4110	16431	4099	2	11	9	Y	10	8	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		3369	-0-	3369	13217	3318	2	51	9	Y	46	43	1			9
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

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
05	DLQ G-10		2123	-0-	2123	8230	2082	2	41	9	Y	37	32	1			8
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

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
05	DLQ G-10		3167	-0-	3167	11995	3092	2	75	9	Y	68	64	1			13
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

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
05	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16114	4062	2	56	9	Y	51	48	1			10
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

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
05	DLQ G-10		3298	-0-	3298	12991	3246	2	52	9	Y	47	44	1			9
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-

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
05	DLQ G-10		4628	-0-	4628	18664	4582	2	46	9	Y	42	40	1			8
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

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
05	DLQ G-10		3854	-0-	3854	14678	3821	2	33	9	Y	30	28	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

05	DLQ G-10		17111	-0-	17111	67391	16990	2	121	9	Y	110	104	1			21
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

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

05	DLQ G-10		23651	-0-	23651	93431	23605	2	46	9	Y	42	40	1			8
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

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

05	DLQ G-10		20249	-0-	20249	79720	20137	2	112	9	Y	102	97	1			19
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

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

05	DLQ G-10		588	-0-	588	2238	310	1	244	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	2774	N	536	-0-	-2238	-0-	300	1	205	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	310	1	28	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	310	1	242	2	Y	56	52	1			8
							62	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	300	1	221	2	Y	105	100	1			13
							116	9									
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	310	1	228	2	Y	109	111	1			11
							120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					155
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	N	8					717
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					764

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	N	12					56
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					99

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
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10					411
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					387

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					959

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9	9	N	8					364
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					416

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
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12392	2	157	9	N	143	189	1			394
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					305

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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					492
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

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
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					35
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

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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			3
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-

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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	1	1			6
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	X	62	-0-	-79	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
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

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2388	2	25	9	Y	23	18	1			25
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

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1624	2	10	9	Y	9	10	1			3
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					6
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	Y	20	23	1			19
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

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	234	2	3	9	Y	3	7	1			3
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					6
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

05	372	N	339	-0-	-33	-0-	8	1	329	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	10	1			11
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

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

05	2635	X	800	-0-	-1835	-0-	799	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

05	992	N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2314	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1847	2	31	9	Y	28	36	1	2	8	26
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	228	2	10	9	Y	9	9	1			5
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

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
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					1
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			Y	-0-					169
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	17	1			10
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2838	2	10	9	Y	9	9	1			5
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	Y	1	7	1			1
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 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
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			1
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	10	1			3
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

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					20
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1022	2	18	9	Y	16	38	1			19
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2872	2	24	9	Y	22	16	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	2	25	9	Y	23	18	1			25
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

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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	245	2	53	9	Y	48	50	1			44
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

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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	14	1			6
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

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	1	1			2
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

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
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3511	2	33	9	Y	30					89
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

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
05	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			Y	-0-	143	1			27
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4242	2	41	9	Y	37	35	1			20
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

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
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2172	2	65	9	Y	59	59	1			32
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

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
05	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3601	2	80	9	Y	73	80	1			22
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

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
05	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	1845	2	37	9	Y	34					84
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

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
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4590	2	75	9	Y	68	2	8			158
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					4
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					2
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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	56	1	2	8	24
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

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
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7969	2	40	9	Y	36	40	1			11
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

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
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	Y	23	17	1	1	8	24
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

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
05	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1913	2	14	9	Y	13	10	1			11
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

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
05	558	X	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1					75
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	Y	22					78
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

05	9935	X	4797	-0-	-5138	-0-	104	1	4565	2	Y	116	151	1			53
							128	9									
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

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
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

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3054	2	14	9	Y	13	14	1			7
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

05	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3633	2	28	9	Y	25	33	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

05	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	3164	2	45	9	Y	41	39	1			22
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

05	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	3227	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	10
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

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

05	4960	X	3840	-0-	-1120	-0-	3685	2	155	9	Y	141	164	1	1	8	110
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2230	2	37	9	Y	34	26	1	1	8	37
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4552	2	6	9	Y	5	36	1			12
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5558	2	37	9	Y	34					86
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3261	2	32	9	Y	29	32	1			16
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

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
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	1262	2	19	9	Y	17	17	1			9
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	47	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2430	X	1916	-0-	-514	-0-	133	1	1780	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	5	1	1630	2	Y	4					5
							4	9									
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

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2844	2	29	9	Y	26	20	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2161	2	24	9	Y	22	24	1			12
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

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
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	69	1	3066	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	218	1	2909	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	10	1	3217	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4704	2	62	9	Y	56	61	1			17
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

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
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5665	2	80	9	Y	73	80	1			22
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

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
05	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3536	2	36	9	Y	33	71	1	1	8	37
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3694	-0-	-398	-0-	3669	2	25	9	Y	23	18	1			25
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

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
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3182	2	41	9	Y	37	35	1			20
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

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
05	6603	X	5423	-0-	-1180	-0-	5415	2	8	9	Y	7	5	1			6
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

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
05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5361	2	46	9	Y	42	2	8			97
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

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	4015	2	30	9	Y	27	30	1			8
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

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
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	2	3	9	Y	3					9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	4606	2	48	9	Y	44	48	1			24
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

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
05	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3012	2	12	9	Y	11	8	1			12
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

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
05	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3561	2	87	9	Y	79	60	1			67
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

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
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4526	2	29	9	Y	26	36	1			26
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

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
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	103	1			41
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

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	8	1			3
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

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
05	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5224	2	44	9	Y	40	54	1			39
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

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
05	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4116	2	19	9	Y	17					39
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

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
05	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3222	2	51	9	Y	46					182
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

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
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4343	2	Y	16	24	1			7
							18	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	11656	X	8042	-0-	-3614	-0-	8018	2	24	9	Y	22	51	1			26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3263	-0-	163	163	3173	2	90	9	Y	82	88	1	2	8	73
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

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
05	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4213	2	41	9	Y	37	40	1			11
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

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
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2498	2	58	9	Y	53	40	1			45
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

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
05	1581	X	1224	-0-	-357	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1
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

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
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	Y	23	18	1			25
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

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
*11	450	N	393	-0-	-57	-0-	389	2	4	9	N	4					60
*12	434	N	361	-0-	-73	-0-	347	2	14	9	N	13					73
*01	372	N	357	-0-	-15	-0-	347	2	10	9	N	9					82
*02	364	N	257	-0-	-107	-0-	248	2	9	9	N	8					90
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					97
*04	330	N	257	-0-	-73	-0-	250	2	7	9	N	6					103
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					103
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

05	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	31808	2	186	9	N	169	183	1			189
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

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

05	150908	X	91137	-0-	-59771	-0-	89632	2	1505	9	Y	1368	1360	1	6	8	174
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

05	0	W	33347	-0-	33347	192468	33132	2	215	9	N	195	180	1	1	8	169
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

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

05	992	N	963	-0-	-29	-0-	71	1	892	3	N	-0-					166
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					166

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	126	1	493	3	N	42					60
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	419	1	2587	3	N	1	1	8			45
							1	9									
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									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

05	1519	N	814	-0-	-705	-0-	58	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	715	1	1633	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

05	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	113	1	1440	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
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									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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		58	-0-	58	58	15	1	43	3	N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	737	1	9420	3	N	163	180	1	6	8	81
							179	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	395	1	5048	3	N	-0-					42
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									

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
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
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									

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
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	68	1	866	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	160	1	2047	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	172	1	2201	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
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									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	465	1	2871	3	N	17	86	1	1	8	75
							19	9									
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									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					105
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

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1028	2	66	9	N	60					91
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					70
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

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	7	1	964	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	38	1	1491	2	Y	15	35	1			31
							17	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2620	N	2525	-0-	-95	-0-	81	1	2411	2	Y	30					44
							33	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2212	-0-	-671	-0-	72	1	2138	2	Y	2					83
							2	9									
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					2
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	51	1	1512	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					22
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

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
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	30	1	1603	2	Y	26	38	1			7
							29	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	20	71	1			164
							22	9									
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

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
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	41	1	2152	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
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

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
05	2697	X	1520	-0-	-1177	-0-	34	1	1486	2	Y	-0-					8
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

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
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	17	1	2387	2	Y	91	85	1			10
							100	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

05	2914	X	147	-0-	-2767	-0-	1	1	143	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
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									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

05	3999	X	2781	-0-	-1218	-0-	20	1	2737	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
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									

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
05	2914	X	1249	-0-		-1665	-0-	9	1	1207	2	Y	30	32	1			3
								33	9									
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									

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
05	3317	X	2582	-0-		-735	-0-	18	1	2531	2	Y	30	31	1			4
								33	9									
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									

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
05	4030	X	3513	-0-		-517	-0-	25	1	3402	2	Y	78	73	1			9
								86	9									
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									

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
05	4526	X	2535	-0-		-1991	-0-	18	1	2517	2	Y	-0-					-0-
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									

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	17 1 58 9	2374	2	Y	53	51	1			6
06	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	14 1 45 9	1925	2	Y	41	38	1			9
07	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	25 1 54 9	2390	2	Y	49	52	1			6
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	27 1 52 9	2565	2	Y	47	47	1			6
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	27 1 47 9	2350	2	Y	43	39	1			10
*10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	27 1 57 9	2502	2	Y	52	52	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	19 1 81 9	2590	2	Y	74	73	1			8
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	20 1 85 9	2825	2	Y	77	68	1			17
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	32 1 88 9	3025	2	Y	80	88	1			9
08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	30 1 73 9	2811	2	Y	66	66	1			9
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	32 1 74 9	2849	2	Y	67	60	1			16
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	33 1 89 9	3049	2	Y	81	81	1			16

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

05	4681	X	2433	-0-	-2248	-0-	17 1 84 9	2332	2	Y	76	75	1			9
06	4530	X	2818	-0-	-1712	-0-	20 1 40 9	2758	2	Y	36	37	1			8
07	4681	X	3292	-0-	-1389	-0-	34 1 44 9	3214	2	Y	40	46	1			2
08	4681	X	3539	-0-	-1142	-0-	37 1 43 9	3459	2	Y	39	35	1			6
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	40 1 43 9	3514	2	Y	39	36	1			9
*10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	37 1 47 9	3405	2	Y	43	43	1			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
05	6510	X	4169	-0-		-2341	-0-	29	1	4052	2	Y	80	79	1			6
								88	9									
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									

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
05	5859	X	4582	-0-		-1277	-0-	32	1	4440	2	Y	100	100	1			9
								110	9									
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									

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
05	4867	X	4488	-0-		-379	-0-	31	1	4330	2	Y	115	121	1			8
								127	9									
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									

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
05	5580	X	5173	-0-		-407	-0-	36	1	5023	2	Y	104	100	1			12
								114	9									
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									

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
05	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	34	1	4667	2	Y	91	88	1			10
							100	9									
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									

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
05	4433	X	3112	-0-	-1321	-0-	22	1	3033	2	Y	52	50	1			6
							57	9									
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									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

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
05	8153	X	4896	-0-	-3257	-0-	4754	2	142	9	Y	129	137	1			70
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

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
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2240	2	40	9	Y	36	42	1			19
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

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
05	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6241	2	198	9	Y	180	137	1			99
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

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	6496	-0-	-4168	-0-	6401	2	95	9	Y	86	119	1			46
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

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	970	2	35	9	Y	32	4	1			30
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	2974	-0-	-3288	-0-	2923	2	51	9	Y	46	91	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	5041	-0-	-3732	-0-	4964	2	77	9	Y	70	116	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6692	2	80	9	Y	73	108	1			4
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

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

05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7190	2	124	9	Y	113	144	1			5
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

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5526	2	95	9	Y	86	132	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4621	2	61	9	Y	55	65	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1466	2	31	9	Y	28	50	1			61
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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2758	2	21	9	Y	19					19
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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43648	X	35850	-0-	-7798	-0-	35344	2	506	9	Y	460	537	1			354
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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5261	2	89	9	Y	81	130	1			166
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

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

05	52204	X	50583	-0-	-1621	-0-	50023	2	560	9	Y	509	587	1			138
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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
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		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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					97
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	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

05	1953	X	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
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-

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

05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	Y	21					61
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

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	72	1	999	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	166	1	2312	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	74	1	2918	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2030	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	62	1	2430	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

05	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	78	1	3073	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
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									

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
05	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	80	1	3126	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	94	1	3420	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	96	1	3677	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	110	1	4124	2	Y	47	46	1			10
							52	9									
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	94	1	3589	2	Y	48	48	1			10
							53	9									
10	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	88	1	3477	2	Y	52	50	1			12
							57	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	70	1	2758	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	77	1	2785	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	76	1	2929	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	76	1	2841	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	64	1	2424	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	58	1	2310	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	66	1	2381	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	73	1	2819	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	86	1	3244	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	84	1	3189	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	81	1	3193	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3145	-0-	-606	-0-	78	1	3060	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3630	X	3228	-0-	-402	-0-	86	1	3136	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	78	1	2998	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3534	X	3037	-0-	-497	-0-	79	1	2954	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	59	1	2232	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	50	1	1986	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	68	1	2660	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	47	1	1863	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	50	1	1964	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	77	1	3031	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	77	1	3023	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
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									

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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	43	48	1			2
							47	9									
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									

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
05	2170	N	1490	-0-	-680	-0-	97	1	1342	2	Y	46	52	1			2
							51	9									
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									

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
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	142	1	5583	2	Y	84	89	1			9
							92	9									
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									

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
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	161	1	2158	2	Y	56	58	1			6
							62	9									
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									

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
05	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	65	1	2547	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
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									

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
05	3689	X	2603	-0-	-1086	-0-	64	1	2520	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
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									

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
05	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	220	1	3059	2	Y	44	50	1			2
							48	9									
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									

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
05	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	80	1	3126	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	105	1	4140	2	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

05	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	98	1	3856	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	320	1	4448	2	Y	-0-					-0-
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-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4583	2	34	9	Y	31					53
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

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
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	200	1	2781	2	Y	48	54	1			2
							53	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	3706	-0-	-3021	-0-	92	1	3614	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	87	1	3429	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	72	1	2825	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
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									

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
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	58	1	2272	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
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									

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
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3374	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
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									

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
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1249	2	31	9	Y	28					86
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

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
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									

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
05	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	66	1	2578	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
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									

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
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	203	1	2817	2	Y	62	68	1			3
							68	9									
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									

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
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	84	1	1118	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
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									

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
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	73	1	2884	2	Y	81	84	1			8
							89	9									
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									

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
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	196	1	2725	2	Y	49	55	1			2
							54	9									
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									

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
05	4526	X	4194	-0-	-332	-0-	104	1	4090	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	251	1	3491	2	Y	56	58	1			6
							62	9									
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									

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
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2515	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3813	X	3020	-0-	-793	-0-	74	1	2917	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	88	1	3452	2	Y	77	84	1			8
							85	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	93	1	3356	2	Y	60	58	1			10
							66	9									
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	116	1	4460	2	Y	76	71	1			15
							84	9									
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	98	1	3667	2	Y	61	63	1			13
							67	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	98	1	3747	2	Y	72	70	1			15
							79	9									
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	76	1	3000	2	Y	65	65	1			15
							72	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	134	1	1855	2	Y	39	41	1			4
							43	9									
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	171	1	2158	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	197	1	2655	2	Y	42	40	1			8
							46	9									
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	194	1	2541	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
09	3000	N	3030	-0-	30	30	213	1	2762	2	Y	50	48	1			10
							55	9									
10	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	159	1	2213	2	Y	50	49	1			11
							55	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	38	1	1476	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1539	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	36	1	1396	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	40	1	1510	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	37	1	1390	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	36	1	1417	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	73	1	2882	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	80	1	2901	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	90	1	3446	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
08	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	70	1	2642	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89	1	3372	2	Y	39	36	1			8
							43	9									
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	80	1	3164	2	Y	40	39	1			9
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4042	-0-		-701	-0-	99	1	3890	2	Y	48	51	1			5
								53	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1890	-0-		-435	-0-	47	1	1843	2	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2791	N	2791	-0-		-0-	-0-	69	1	2702	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	3752	2	4	9	Y	4	5	1			5
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

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2663	-0-		-313	-0-	66	1	2597	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2559	N	2559	-0-		-0-	-0-	63	1	2462	2	Y	31	33	1			3
								34	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3354	-0-		-769	-0-	83	1	3263	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	65	1	2538	2	Y	64	66	1			7
								70	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2962	N	2962	-0-		-0-	-0-	196	1	2719	2	Y	43	48	1			2
								47	9									
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									

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
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	186	1	2586	2	Y	41	46	1			2
							45	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

05	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	82	1	3212	2	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

05	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	203	1	2826	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	80	1	1071	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
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									

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
05	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	61	1	2400	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	66	1	2394	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	64	1	2444	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	66	1	2469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	64	1	2419	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	66	1	2596	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	72	1	2834	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	80	1	2918	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	80	1	3051	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	81	1	3056	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	68	1	2576	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	67	1	2669	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	113	1	4428	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
06	4590	X	2959	-0-	-1631	-0-	79	1	2854	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	5115	X	2771	-0-	-2344	-0-	70	1	2677	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
08	5115	X	4120	-0-	-995	-0-	106	1	3980	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
09	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	103	1	3914	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
10	4588	X	3002	-0-	-1586	-0-	73	1	2896	2	Y	30	31	1			7
							33	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	81	1	3165	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
06	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	98	1	3549	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
07	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	93	1	3562	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
08	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	95	1	3584	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
09	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	86	1	3266	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
10	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	85	1	3374	2	Y	58	55	1			13
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	41	1	1613	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2880	N	2799	-0-	-81	-0-	187	1	2605	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	222	1	3087	2	Y	79	88	1			4
							87	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	60	1	2369	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	190	1	2644	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
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									

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
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	Y	61	65	1			6
							67	9									
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									

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
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	50	1	1962	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	22	1	868	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
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									

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
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	51	1	2020	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
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									

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
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3397	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8401	X	1995	-0-	-6406	-0-	127	1	1768	2	Y	91	94	1			5
							100	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2945	N	2010	-0-	-935	-0-	50	1	1948	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	37	1	1458	2	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

05	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	132	1	1838	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	76	1	2992	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	142	1	1970	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2046	-0-		-93	-0-	51	1	1987	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	19	21	1			1
								21	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	76	1	2996	2	Y	66	68	1			7
								73	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	659	-0-		-519	-0-	16	1	622	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3255	X	2910	-0-		-345	-0-	71	1	2787	2	Y	47	48	1			5
								52	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2570	-0-		-1584	-0-	64	1	2496	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3131	X	2892	-0-		-239	-0-	70	1	2768	2	Y	49	51	1			5
								54	9									
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									

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. GAS	(I) 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	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	276	1	3829	2	Y	54	59	1			3
								59	9									
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									

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
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	76	1	2997	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	82	1	2983	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	81	1	3097	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	75	1	2824	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	75	1	2838	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	76	1	3001	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	35	1	1390	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1633	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2387	N	1345	-0-	-1042	-0-	34	1	1304	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	36	1	1363	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	35	1	1320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	37	1	1453	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2470	2	Y	52	58	1			3
							57	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	181	1	2275	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
07	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	164	1	2202	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
08	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	171	1	2244	2	Y	53	50	1			8
							58	9									
09	2520	N	2350	-0-	-170	-0-	164	1	2131	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	159	1	2208	2	Y	56	58	1			5
							62	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	42	40	1			4
							46	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	44	44	1			4
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	2	22	9	Y	20					33
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

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
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	68	1	2677	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
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									

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
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	2	Y	44	46	1			5
							48	9									
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									

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
05	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	90	1	3520	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
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									

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
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	187	1	2597	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
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									

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
05	4371	X	2878	-0-	-1493	-0-	70	1	2767	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
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									

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
05	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	72	1	2846	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
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									

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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

05	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	52	1	2029	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

05	2449	N	1639	-0-	-810	-0-	41	1	1598	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

05	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	152	1	2107	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
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									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	Y	18	21	1			23
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
	ALLISON, THOMAS GAS UNIT				WELL #: 7A	RRCID -> 165663	COMPL. DATE 10/03/1997					TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8382 - 9510		
05	1705	X	972	-0-	-733	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
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
	BANKS, W.R.				WELL #: 8	RRCID -> 165863	COMPL. DATE 08/13/1997					TOTAL DEPTH 9500			PERF. N/A		
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
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-
	PIRKLE, L.H. "C"				WELL #: 9	RRCID -> 165924	COMPL. DATE 10/29/1997					TOTAL DEPTH 9396			PERF. N/A		
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
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-
	BROWN. J.C.				WELL #: 10	RRCID -> 166139	COMPL. DATE 11/13/1997					TOTAL DEPTH 9400			PERF. N/A		
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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		
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2824	2	11	9	Y	10	12	1			13
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
	ALLISON, THOMAS GAS UNIT				WELL #: 9A	RRCID -> 169930	COMPL. DATE 07/21/1998					TOTAL DEPTH 9598			PERF. 8386 - 9501		
05	3069	X	2102	-0-	-967	-0-	2102	2			Y	-0-	5	1			3
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

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
05	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	126	1	1755	2	Y	61	68	1			3
							67	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	58	1	2268	2	Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

05	1333	X	899	-0-	-434	-0-	22	1	849	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
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									

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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	300	1	4016	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
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									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	223	1	2983	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	389	1	5204	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
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									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

05	930	N	820	-0-	-110	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3828	2	29	9	Y	26	20	1			10
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

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	2	34	9	Y	31	23	1			12
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3104	2	29	9	Y	26	20	1			10
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2882	2	29	9	Y	26	20	1			10
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	1			13
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

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6522	2	42	9	Y	38	29	1			15
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

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
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	74	1	2893	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3510	2	18	9	Y	16	12	1			6
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

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
05	3100	N	4290	-0-	1190	1190	106	1	4184	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	99	1	3908	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
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									

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
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5394	X	4509	-0-	-885	-0-	4478	2	31	9	Y	28					33
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

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
05	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	268	1	3718	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

05	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2629	2	20	9	Y	18					29
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2684	2	17	9	Y	15					25
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

05	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
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-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4108	2	31	9	Y	28					86
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

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
05	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	50	1	1949	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

05	2697	X	258	-0-	-2439	-0-	212	2	46	9	Y	42	32	1			16
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

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

05	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1800	2	34	9	Y	31	23	1			12
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

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	Y	26	20	1			10
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

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

05	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	68	1	2667	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	59	1 6 9	2312	2	Y	5	5	1			1
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3750	2	29	9	Y	26	20	1			10
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

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	60	1 8 9	2375	2	Y	7	7	1			1
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

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

05	3968	X	2836	-0-	-1132	-0-	70	1 8 9	2758	2	Y	7	7	1			1
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

05	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	3340	2	37	9	Y	34	26	1			13
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

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
05	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	201	1	2797	2	Y	49	55	1			2
							54	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5076	2	33	9	Y	30					36
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

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4581	2	30	9	Y	27	52	1			4
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

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4199	2	43	9	Y	39	66	1			5
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

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	111	1	4361	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	37	1	1438	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4781	2	30	9	Y	27					32
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

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	215	1	2984	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2731	2	35	9	Y	32					49
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

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
05	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	3256	2	30	9	Y	27					32
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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6558	2	22	9	Y	20	17	1			17
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

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

05	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	3774	2	23	9	Y	21	17	1			18
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

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24	9	Y	22					27
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

05	5363	X	3627	-0-	-1736	-0-	3612	2	15	9	Y	14	17	1			11
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

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
05	5859	X	5242	-0-	-617	-0-	5222	2	20	9	Y	18	17	1			15
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

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52	1	2054	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

05	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

05	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5816	2	42	9	Y	38	29	1			15
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17					26
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

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
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
05	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	110	1	4330	2	Y	68	71	1			7
							75	9									
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									

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
05	4247	X	2722	-0-	-1525	-0-	67	1	2643	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
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									

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
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	48	1	1897	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	98	1	3834	2	Y	69	72	1			7
							76	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	104	1	4103	2	Y	71	74	1			7
							78	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	270	1	3752	2	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	267	1	10508	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4714	2 29 9			Y	26	20	1			10
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

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

05	3224	X	1881	-0-	-1343	-0-	123	1 47 9	1711	2	Y	43	49	1			2
06	3120	X	1545	-0-	-1575	-0-	111	1 42 9	1392	2	Y	38	38	1			2
07	3379	X	1359	-0-	-2020	-0-	91	1 37 9	1231	2	Y	34	33	1			3
08	3379	X	393	-0-	-2986	-0-	25	1 40 9	328	2	Y	36	34	1			5
09	3270	X	231	-0-	-3039	-0-	13	1 44 9	174	2	Y	40	40	1			5
10	1891	X	185	-0-	-1706	-0-	10	1 42 9	133	2	Y	38	40	1			3

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

05	2077	X	221	-0-	-1856	-0-	5	1 2 9	214	2	Y	2	2	1			-0-
06	450	X	301	-0-	-149	-0-	8	1 2 9	291	2	Y	2	2	1			-0-
07	465	X	374	-0-	-91	-0-	9	1 2 9	363	2	Y	2	2	1			-0-
08	465	X	409	-0-	-56	-0-	11	1 3 9	395	2	Y	3	2	1			1
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	10	1 3 9	364	2	Y	3	3	1			1
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	360	2	Y	3	3	1			1

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	5983	X	5266	-0-	-717	-0-	127 139	1 9	5000	2	Y	126	131	1			13
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

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
05	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	94 69	1 9	3676	2	Y	63	65	1			7
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

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
05	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	171 34	1 9	2381	2	Y	31	34	1			2
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

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
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	52	1	2061	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	212	1	2946	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	96	1	3789	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

05	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2829	2	51	9	Y	46	81	1			6
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

05	6510	X	5963	-0-	-547	-0-	146	1	5736	2	Y	74	75	1			8
							81	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

05	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3401	2	37	9	Y	34	26	1			13
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

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
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2310	2	55	9	Y	50	77	1			6
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

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
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			28
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

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
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	53	1	2093	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
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									

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
05	7564	X	7538	-0-	-26	-0-	7515	2	23	9	Y	21	17	1			18
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

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
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	Y	36	41	1			45
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

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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
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									

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
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	131	1	3735	2	N	84	194	1			34
							92	9									
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									

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
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4860	2	50	9	Y	45					54
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

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
05	6293	X	5004	-0-	-1289	-0-	4973	2	31	9	Y	28	21	1			12
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

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
05	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	73	1	2879	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
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									

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
05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	101	1	3955	2	Y	52	55	1			5
							57	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	69	1	2694	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	56	62	1			3
							62	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

05	8029	X	6390	-0-	-1639	-0-	6357	2	33	9	Y	30					36
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

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
05	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	106	1	4153	2	Y	46	48	1			5
							51	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

05	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3623	2	19	9	Y	17	20	1			22
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7537	2	39	9	Y	35	49	1			50
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

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	139	1	5474	2	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

05	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	4763	2	48	9	Y	44	37	1			38
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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6682	2	39	9	Y	35	30	1			30
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

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
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	89 58	1 9	3492	2	Y	53	55	1			6
06	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	103 50	1 9	3739	2	Y	45	43	1			8
07	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	103 50	1 9	3953	2	Y	45	44	1			9
08	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	104 48	1 9	3923	2	Y	44	44	1			9
09	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	97 54	1 9	3708	2	Y	49	48	1			10
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	94 59	1 9	3725	2	Y	54	52	1			12

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3701	2	37	9	Y	34	29	1			36
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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

05	6107	X	4756	-0-	-1351	-0-	4701	2	55	9	Y	50	84	1			6
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

05	17980	X	16340	-0-	-1640	-0-	16210	2	130	9	Y	118					199
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

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

05	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	7036	2	119	9	Y	108					189
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

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

05	15717	X	10852	-0-	-4865	-0-	10581	2	271	9	N	246	372	1			104
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

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
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	168	1	2856	3	Y	-0-					-0-
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	39	1	454	3	Y	-0-	4	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	206	1	1823	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	66	1	2639	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	1283	-0-	-2313	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					177
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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

05	961	X	787	-0-	-174	-0-	300	1	442	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
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	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

05	279	X	212	-0-	-67	-0-	110	1	92	2	N	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
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	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

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	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
05	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

05	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					85
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

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

05	868	N	813	-0-	-55	-0-	44 6	1 9	763	2	Y	5	5	1			1
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

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

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		274	-0-	274	1140	274	2			Y	-0-					-0-
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

05	DLQ G-10		771	-0-	771	3038	771	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	759	3	45	9	N	41	166	1			20
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

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

05	8866 X	7340	-0-	-1526	-0-	34	1	7306	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

05	4154 X	3502	-0-	-652	-0-	51	1	3451	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	51	1	4437	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	21	1	4439	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	5642	X	3554	-0-	-2088	-0-	42	1	3512	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	3317	X	880	-0-	-2437	-0-	63	1	817	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	6479	X	4068	-0-	-2411	-0-	63	1	4005	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	16	1	3029	2	N	-0-			-0-
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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	16	1	5877	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5149	-0-	-1454	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
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-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5301	-0-	-1643	-0-	42	1	5259	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4960	X	1632	-0-	-3328	-0-	101	1	1531	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6882	X	5704	-0-	-1178	-0-	63	1	5641	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7967	X	6413	-0-	-1554	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	467	1	13161	2	N	-0-					-0-
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

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
05	8432	X	7635	-0-	-797	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	13051	X	10247	-0-	-2804	-0-	351	1	9896	2	N	-0-					-0-
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

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
05	15035	X	10950	-0-	-4085	-0-	375	1	10575	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	135	1	3819	2	N	-0-					-0-
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

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
05	9393	X	6946	-0-	-2447	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
05	10168	X	8715	-0-	-1453	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
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-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8161	-0-	-1511	-0-	279	1	7882	2	N	-0-					-0-
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

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8031	-0-	-1920	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	11621	-0-	-2763	-0-	398	1	11223	2	N	-0-					-0-
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

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9694	-0-	-939	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
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-
	HOUSTON		WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140														
05	9486	X	2538	-0-	-6948	-0-	156	1	2382	2	N	-0-					-0-
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
	HENRY		WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561														
05	12555	X	10381	-0-	-2174	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
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-
	COOK		WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119														
05	32302	X	16895	-0-	-15407	-0-	578	1	16317	2	N	-0-					-0-
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
	USA BL		WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901														
05	15779	X	12936	-0-	-2843	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1751	3	13	9	N	12					144
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					174

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
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		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

05	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9204	3	13	9	Y	12	5	1			7
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	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					53

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1349	3	358	9	Y	325	333	1			189
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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	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

05	11563	X	11151	-0-	-412	-0-	11088	3	63	9	Y	57	13	1			57
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	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					94

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

05	8804	X	8392	-0-	-412	-0-	8278	3	114	9	Y	104	89	1			104
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	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					18

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

05	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-310	-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

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	529	1	12268	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

05	11191	X	10902	-0-	-289	-0-	10902	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

05	11625	X	10429	-0-	-1196	-0-	1041	1	9388	2	Y	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

05	10540	X	8942	-0-	-1598	-0-	886	1	8056	2	Y	-0-					-0-
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-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

05	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	628	1	5695	2	Y	-0-					-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

05	11315	X	10223	-0-	-1092	-0-	1020	1	9203	2	Y	-0-					-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

05	14043	X	12292	-0-	-1751	-0-	1226	1	11066	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8876	-0-	-1075	-0-	886	1	7990	2	Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76539	X	56317	-0-	-20222	-0-	56317	3			Y	-0-					2
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

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60946	X	45872	-0-	-15074	-0-	45829	3	43	9	Y	39					159
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

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
05	58528	X	40246	-0-	-18282	-0-	40246	3			Y	-0-					-0-
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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125395	X	88913	-0-	-36482	-0-	88913	3			N	-0-					-0-
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

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126208	X	126208	-0-	-0-	-0-	126208	3			Y	-0-					-0-
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

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195424	X	149263	-0-	-46161	-0-	149263	3			Y	-0-					-0-
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

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205809	X	162275	-0-	-43534	-0-	162275	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	233244	X	201637	-0-	-31607	-0-	201637	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	371969	X	-0-	-0-	-371969	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	450817	X	450817	-0-	-0-	-0-	450817	3			N	-0-					-0-
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	380157	X	380157	-0-	-0-	-0-	380157	3			N	-0-					-0-
10	368652	X	222683	-0-	-145969	-0-	222683	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
05	563973	X	563973	-0-	-0-	-0-	563973	3			N	-0-					-0-
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	314924	X	314924	-0-	-0-	-0-	314924	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

05	8525 X	5989	-0-	-2536	-0-	364	1	5622	2	N	3					3
						3	9									
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

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

05	9145 X	8483	-0-	-662	-0-	512	1	7968	2	N	3					3
						3	9									
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

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

05	8556 X	7227	-0-	-1329	-0-	439	1	6785	2	N	3					3
						3	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	369	1	5720	2	N	3					3
							3	9									
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

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	8601	-0-	-4977	-0-	521	1	8077	2	N	3					3
							3	9									
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

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	344	1	5351	2	N	3					3
							3	9									
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

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
05	11346	X	9216	-0-	-2130	-0-	557	1	8656	2	N	3					3
							3	9									
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

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
05	12865	X	10439	-0-	-2426	-0-	633	1	9803	2	N	3					3
							3	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	69927	2			N	-0-					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

05	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

05	7812	X	5519	-0-	-2293	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

05	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	3585	-0-	-8970	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	11101	-0-	-1640	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5972	-0-	-786	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	9223	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 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
05	7223	X	4175	-0-	-3048	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	13512	-0-	-965	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 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
05	7781	X	6360	-0-	-1421	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	65	-0-	-6073	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11676	-0-	-383	-0-	11676	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	11260	-0-	-3155	-0-	11260	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	2598	-0-	-14235	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10199	X	8673	-0-	-1526	-0-	8673	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6850	-0-	-993	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	11853	-0-	-1911	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

05	9517	X	7972	-0-	-1545	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

05	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

05	14942	X	13114	-0-	-1828	-0-	13114	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

05	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

05	14415	X	12682	-0-	-1733	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	17732	X	15853	-0-	-1879	-0-	15853	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

05	8401	X	7247	-0-	-1154	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

05	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

05	14570	X	12719	-0-	-1851	-0-	12719	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

05	18445	X	15655	-0-	-2790	-0-	15655	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

05	11873	X	9962	-0-	-1911	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

05	11842	X	10440	-0-	-1402	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	9365	-0-	-2322	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

05	12493	X	10634	-0-	-1859	-0-	10634	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

05	11377	X	10075	-0-	-1302	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

05	19127	X	16879	-0-	-2248	-0-	16879	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

05	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

05	15779	X	14193	-0-	-1586	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

05	14167	X	12337	-0-	-1830	-0-	12337	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6954	-0-	-579	-0-	6954	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

05	20708	X	18216	-0-	-2492	-0-	18216	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

05	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

05	19220	X	17135	-0-	-2085	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

05	18879	X	15803	-0-	-3076	-0-	15803	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	8747	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

05	20832	X	16335	-0-	-4497	-0-	16335	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11289	-0-	-2568	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

05	25389	X	22474	-0-	-2915	-0-	22474	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

05	14136	X	12606	-0-	-1530	-0-	12606	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

05	12276	X	9517	-0-	-2759	-0-	9517	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

05	20026	X	15591	-0-	-4435	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

05	18910	X	16830	-0-	-2080	-0-	16830	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	10019	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

05	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

05	28644	X	22099	-0-	-6545	-0-	22099	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

05	19716	X	16071	-0-	-3645	-0-	16071	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

05	21297	X	19208	-0-	-2089	-0-	19208	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

05	11656	X	10808	-0-	-848	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

05	23560	X	21313	-0-	-2247	-0-	21313	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7564	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

05	22134	X	18663	-0-	-3471	-0-	18663	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

05	15407	X	13308	-0-	-2099	-0-	13308	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

05	18848	X	17248	-0-	-1600	-0-	17248	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

05	17391	X	16262	-0-	-1129	-0-	16262	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

05	24769	X	17888	-0-	-6881	-0-	17888	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	17701	X	15612	-0-	-2089	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	16802	X	13606	-0-	-3196	-0-	13606	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	21142	X	16609	-0-	-4533	-0-	16609	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	17019	X	13705	-0-	-3314	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	6994	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	23777	X	18682	-0-	-5095	-0-	18682	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	16027	X	11220	-0-	-4807	-0-	11220	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	13826	X	12484	-0-	-1342	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

05	37417	X	13659	-0-	-23758	-0-	13659	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

05	18879	X	14927	-0-	-3952	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

05	17081	X	16608	-0-	-473	-0-	16608	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

05	20119	X	14846	-0-	-5273	-0-	14846	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

05	19313	X	16627	-0-	-2686	-0-	16627	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

05	16120	X	14090	-0-	-2030	-0-	14090	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14363	-0-	-1230	-0-	14363	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

05	20863	X	18417	-0-	-2446	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

05	42625	X	34672	-0-	-7953	-0-	34672	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

05	34317	X	27474	-0-	-6843	-0-	27474	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

05	16058	X	13923	-0-	-2135	-0-	13923	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

05	13857	X	11464	-0-	-2393	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	13020	X	11239	-0-	-1781	-0-	11239	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	13082	X	10418	-0-	-2664	-0-	10418	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	36239	X	30596	-0-	-5643	-0-	30596	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	17311	-0-	-2436	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

05	11532	X	10372	-0-	-1160	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

05	30597	X	28254	-0-	-2343	-0-	28254	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

05	17856	X	14903	-0-	-2953	-0-	14903	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

05	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

05	19065	X	18080	-0-	-985	-0-	18080	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

05	51274	X	37437	-0-	-13837	-0-	37437	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33728	X	30541	-0-	-3187	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28489	X	28387	-0-	-102	-0-	28387	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37634	X	30774	-0-	-6860	-0-	30774	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29481	X	20588	-0-	-8893	-0-	20588	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	19561	X	19465	-0-	-96	-0-	19465	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	43927	X	37446	-0-	-6481	-0-	37446	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	49941	X	45237	-0-	-4704	-0-	45237	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	24211	X	17782	-0-	-6429	-0-	17782	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	33728	X	28437	-0-	-5291	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	24707	X	20333	-0-	-4374	-0-	20333	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	23033	X	19512	-0-	-3521	-0-	19512	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	17205	X	14641	-0-	-2564	-0-	14641	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	8797	-0-	-3758	-0-	8797	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13073	-0-	-2458	-0-	13073	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	37151	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53320	X	36115	-0-	-17205	-0-	36115	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41478	X	35006	-0-	-6472	-0-	35006	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	29729	X	25263	-0-	-4466	-0-	25263	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40672	X	32708	-0-	-7964	-0-	32708	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53227	X	46086	-0-	-7141	-0-	46086	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	20867	-0-	-3840	-0-	20867	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51230	X	51230	-0-	-0-	-0-	51230	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63208	X	63208	-0-	-0-	-0-	63208	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	31499	-0-	-11467	-0-	31499	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	36983	X	31869	-0-	-5114	-0-	31869	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45105	X	39721	-0-	-5384	-0-	39721	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379	X	29257	-0-	-5122	-0-	29257	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	25313	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

05	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	43168	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

05	42191	X	31079	-0-	-11112	-0-	31079	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

05	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	55175	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

05	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

05	67456	X	63301	-0-	-4155	-0-	63301	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

05	52235	X	49292	-0-	-2943	-0-	49292	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52204	X	33885	-0-	-18319	-0-	33885	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

05	79363	X	79363	-0-	-0-	-0-	79363	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

05	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

05	65720	X	49886	-0-	-15834	-0-	49886	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

05	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	26526	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

05	34131	X	26627	-0-	-7504	-0-	26627	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

05	29853	X	22569	-0-	-7284	-0-	22569	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	58683	X	45969	-0-	-12714	-0-	45969	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

05	24769	X	23597	-0-	-1172	-0-	23597	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

05	19778	X	17051	-0-	-2727	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

05	21359	X	17474	-0-	-3885	-0-	17474	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

05	49693	X	43667	-0-	-6026	-0-	43667	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

05	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	28861	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

05	35774	X	30544	-0-	-5230	-0-	30544	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45415	X	34704	-0-	-10711	-0-	34704	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42470	X	34914	-0-	-7556	-0-	34914	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28817	X	28817	-0-	-0-	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96379	X	80901	-0-	-15478	-0-	80901	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	50065	X	44644	-0-	-5421	-0-	44644	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	35805	X	29710	-0-	-6095	-0-	29710	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	34999	X	34404	-0-	-595	-0-	34404	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	40238	X	38277	-0-	-1961	-0-	38277	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	34720	X	24314	-0-	-10406	-0-	24314	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	30008	X	28214	-0-	-1794	-0-	28214	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	51863	X	37899	-0-	-13964	-0-	37899	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	55056	X	41744	-0-	-13312	-0-	41744	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77438	X	69385	-0-	-8053	-0-	69385	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54870	X	53793	-0-	-1077	-0-	53793	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51553	X	39442	-0-	-12111	-0-	39442	3			Y	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

05	30411	X	24921	-0-	-5490	-0-	24921	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

05	24986	X	20396	-0-	-4590	-0-	20396	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

05	81623	X	69620	-0-	-12003	-0-	69620	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

05	37448	X	30376	-0-	-7072	-0-	30376	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

05	39990	X	31371	-0-	-8619	-0-	31371	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	25798	-0-	-11526	-0-	25798	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

05	37913	X	29386	-0-	-8527	-0-	29386	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

05	39649	X	32273	-0-	-7376	-0-	32273	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

05	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

05	42532	X	32095	-0-	-10437	-0-	32095	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

05	38521	X	38521	-0-	-0-	-0-	38521	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

05	50034	X	40627	-0-	-9407	-0-	40627	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51863	X	41018	-0-	-10845	-0-	41018	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	181753	X	165794	-0-	-15959	-0-	165794	3			N	-0-					-0-
*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-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54436	X	37835	-0-	-16601	-0-	37835	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63612	X	43102	-0-	-20510	-0-	43102	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	69843	X	50502	-0-	-19341	-0-	50502	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	83204	X	60007	-0-	-23197	-0-	60007	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	216845	X	188775	-0-	-28070	-0-	188775	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

05	66464	X	51087	-0-	-15377	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

05	71021	X	50394	-0-	-20627	-0-	50394	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

05	72509	X	56924	-0-	-15585	-0-	56924	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

05	51150	X	34596	-0-	-16554	-0-	34596	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

05	67177	X	50381	-0-	-16796	-0-	50381	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

05	96875	X	66946	-0-	-29929	-0-	66946	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	102	1	545	2	N	-0-			37
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

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

05	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	933	1	4972	2	N	-0-			20
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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

05	27559	X	23009	-0-	-4550	-0-	23009	2			N	-0-			-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-			-0-
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-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	13876	-0-	-3081	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

05	19406	X	17833	-0-	-1573	-0-	17833	3			N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

05	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	148 300	1 3	1888	2	N	-0-					5
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	231 449	1 3	2824	2	N	-0-					5
07	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	120 281	1 3	1771	2	N	-0-					5
08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	63 283	1 3	1984	2	N	-0-					5
09	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	206 404	1 3	2542	2	N	-0-					5
10	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	138 265	1 3	1665	2	N	-0-					5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

05	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	213	1	2606	2	N	-0-					23
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

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	319 547	1 3	4037	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	244 388	1 3	2858	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	178 335	1 3	2468	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4133	-0-	-765	-0-	115 430	1 3	3588	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4017	-0-	-723	-0-	269 448	1 3	3300	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	226 370	1 3	2721	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	145	1	3040	2	N	-0-					50
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

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	334	1	7384	2	N	-0-					-0-
							643	3									
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									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

05	7595	X	6600	-0-	-995	-0-	6600	2			N	-0-					57
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

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	443	1	9792	2	N	-0-					-0-
							848	3									
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									

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

05	268398	X	154827	-0-	-113571	-0-	154805	3	22	9	N	20	20	8			37
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			2
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	752	3	Y	1					28
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	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					101
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

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
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	662	3	7	9	N	6	1	8			215
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

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
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	468 13	1 9	9399	3	Y	12	12	1	1	8	9
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					19
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

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
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11364	3	4	9	Y	4	4	8			7
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6731	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
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

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
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			Y	-0-					14
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

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
05	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	2655	3	1	9	Y	1	1	8			115
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
05	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	1584	3	1	9	Y	1	1	8			39
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

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
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	150	1	8548	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			Y	-0-					14
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

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
05	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					39
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	117	1			105
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-

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
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					103
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

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
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	3	N	-0-					127
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

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
05	1240	X	479	-0-	-761	-0-	477	3	2	9	Y	2	2	8			8
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

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
05	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	386	1	4107	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
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									

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
05	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

05	5828	X	5037	-0-	-791	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
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-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

05	8587	X	7551	-0-	-1036	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
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-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

05	11904	X	10895	-0-	-1009	-0-	517	1	10376	3	N	2	2	8			153
							2	9									
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

05	9982	X	8472	-0-	-1510	-0-	402	1	8068	3	N	2	2	8			133
							2	9									
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									

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
05	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	391	1	7854	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
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									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

05	2976	X	1512	-0-	-1464	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
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-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

05	100223	X	73149	-0-	-27074	-0-	73135	3	14	9	N	13	13	8			27
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

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

05	10912	X	5499	-0-	-5413	-0-	395	1	5104	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	39675	3	24	9	N	22	22	8			63
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

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

05	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

05	13888	X	11043	-0-	-2845	-0-	11041	3	2	9	Y	2	2	8			99
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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

05	8091	X	7143	-0-	-948	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

05	6169	X	5297	-0-	-872	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

05	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-			-0-
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-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7391	2			N	-0-			-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

05	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	272	1	3519	2	N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

05	11191	X	10454	-0-	-737	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

05	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
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-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

05	6758	X	5244	-0-	-1514	-0-	377	1	4867	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	9455	X	1872	-0-	-7583	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7378	X	6823	-0-	-555	-0-	490	1	6333	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	10447	X	7137	-0-	-3310	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

05	9300	X	8363	-0-	-937	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7130	X	6154	-0-	-976	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	10261	X	5667	-0-	-4594	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	12927	X	12759	-0-	-168	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7719	X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	9655	-0-	-2342	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
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-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

05	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	721	1	9314	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

05	9517	X	8824	-0-	-693	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

05	11377	X	10496	-0-	-881	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
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-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

05	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

05	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
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-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	9610	X	9255	-0-	-355	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
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-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

05	11966	X	1631	-0-	-10335	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

05	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

05	8866	X	8399	-0-	-467	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	10571	X	9485	-0-	-1086	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

05	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

05	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	13733	X	8180	-0-	-5553	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

05	11408	X	10139	-0-	-1269	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
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-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

05	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

05	8463	X	5500	-0-	-2963	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

05	15283	X	9423	-0-	-5860	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	16492	X	16059	-0-	-433	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

05	16678	X	13664	-0-	-3014	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

05	20894	X	16863	-0-	-4031	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

05	10540	X	8493	-0-	-2047	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

05	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

05	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

05	21917	X	18772	-0-	-3145	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	17484	X	16262	-0-	-1222	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
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-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

05	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

05	24273	X	14435	-0-	-9838	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

05	23436	X	22377	-0-	-1059	-0-	22377	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

05	24335	X	21131	-0-	-3204	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

05	19530	X	185	-0-	-19345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

05	25296	X	22846	-0-	-2450	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14322	X	10752	-0-	-3570	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

05	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

05	27807	X	25417	-0-	-2390	-0-	25417	2			N	-0-					-0-
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-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

05	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26022	2	2	9	N	2					132
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

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

05	32705	X	26145	-0-	-6560	-0-	25932	2	213	9	N	194	192	1			87
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

05	29574	X	20484	-0-	-9090	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	16120	X	14708	-0-	-1412	-0-	14700	2	8	9	N	7					101
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

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
05	19809	X	17166	-0-	-2643	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	18383	X	16150	-0-	-2233	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	222	1	40445	2	N	263	176	1			152
							289	9									
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									

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
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34341	2	164	9	N	149					216
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

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
05	40240	X	40240	-0-	-0-	-0-	217	1	39667	2	N	324	184	1			232
							356	9									
06	44070	X	37904	-0-	-6166	-0-	211	1	37373	2	N	291	354	1			169
							320	9									
07	44051	X	38611	-0-	-5440	-0-	222	1	38075	2	N	285	362	1			92
							314	9									
08	42780	X	15020	-0-	-27760	-0-	223	1	14674	2	N	112	3	8			201
							123	9									
09	49871	X	49871	-0-	-0-	-0-	282	1	49087	2	N	456	556	1			101
							502	9									
*10	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	254	1	46421	2	N	425	375	1			151
							468	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	212	1	38631	2	N	426	376	1			217
							469	9									
06	41400	X	37291	-0-	-4109	-0-	207	1	36659	2	N	386	362	1			241
							425	9									
07	41943	X	37718	-0-	-4225	-0-	216	1	37089	2	N	375	546	1			70
							413	9									
08	41199	X	14634	-0-	-26565	-0-	217	1	14248	2	N	154	3	8			221
							169	9									
09	46332	X	46332	-0-	-0-	-0-	262	1	45534	2	N	487	556	1			152
							536	9									
10	39308	X	37972	-0-	-1336	-0-	204	1	37293	2	N	432	367	1			217
							475	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

05	38892	X	38892	-0-	-0-	-0-	38875	2	17	9	N	15					136
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

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

05	304327	X	161219	-0-	-143108	-0-	161198	3	21	9	N	19	19	8			37
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	150113	-0-	-154214	-0-	150050	3	63	9	N	57	7	8			98
09	165630	X	160700	-0-	-4930	-0-	160670	3	30	9	N	27	21	8			104
*10	163323	X	163323	-0-	-0-	-0-	163321	3	2	9	N	2	27	8			79

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

05	313286	X	197807	-0-	-115479	-0-	197803	3	4	9	N	4	4	8			37
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	0		419	-0-	419	419	419	3			N	-0-					-0-
02	0		319115	-0-	319115	319534	319009	3	106	9	N	96	96	8			-0-
03	0		364129	-0-	364129	683663	364042	3	87	9	N	79	79	8			-0-
04	0		312207	-0-	312207	995870	312161	3	46	9	N	42	42	8			-0-
*05	1284425	X	288555	-0-	-995870	-0-	288436	3	119	9	N	108	108	8			-0-
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-

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
03	0		357378	-0-	357378	357378	357317	3	61	9	N	55	55	8			-0-
04	0		347398	-0-	347398	704776	347359	3	39	9	N	35	35	8			-0-
*05	1020877	X	316101	-0-	-704776	-0-	316011	3	90	9	N	82	82	8			-0-
*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	156323	-0-	-113067	-0-	156266	3	57	9	N	52	52	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
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	37	1	2521	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	81	1	5431	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	90	1	6038	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

05	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	16	1	4238	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	15	1	5042	2	N	-0-					-0-
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-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

05	10230	X	8528	-0-	-1702	-0-	16	1	8512	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	16	1	6011	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

05	7657	X	6731	-0-	-926	-0-	16	1	6715	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

05	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	16	1	4975	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	8	1	2465	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	6107	X	4410	-0-	-1697	-0-	16	1	4394	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	16	1	4976	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	16	1	4993	2	N	-0-			22
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

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
05	7626	X	6872	-0-	-754	-0-	16	1	6856	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	9207	X	6437	-0-	-2770	-0-	16	1	6421	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	4171	-0-	-3517	-0-	7	1	4164	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

05	6200	X	5742	-0-	-458	-0-	16	1	5726	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

05	8153	X	7476	-0-	-677	-0-	16	1	7460	2	N	-0-			-0-
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-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

05	9703	X	8650	-0-	-1053	-0-	16	1	8634	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	16	1	6938	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

05	8029	X	7660	-0-	-369	-0-	16	1	7644	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

05	8587	X	6909	-0-	-1678	-0-	15	1	6894	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7229	-0-	-2040	-0-	16	1	7213	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7037	X	5571	-0-	-1466	-0-	16	1	5555	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	9207	X	7797	-0-	-1410	-0-	28	1	7769	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	8277	X	8172	-0-	-105	-0-	16	1	8156	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	9300	X	7813	-0-	-1487	-0-	16	1	7797	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	8959	X	7917	-0-	-1042	-0-	16	1	7901	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	15	1	18668	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	11516	-0-	-2651	-0-	14	1	11502	2	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

05	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	16	1	3263	2	N	-0-					-0-
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-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	15	1	11825	2	N	-0-					-0-
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-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	15	1	7566	2	N	-0-					-0-
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-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

05	961	X	355	-0-	-606	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

05	14632	X	8174	-0-	-6458	-0-	16	1	8158	2	N	-0-					-0-
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-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	16	1	7387	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	16	1	7603	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	713	X	300	-0-	-413	-0-	2	1	298	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	16	1	19385	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	16	1	8724	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	16	1	5022	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	6355	X	5237	-0-	-1118	-0-	16	1	5221	2	N	-0-			-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11155	-0-	-1617	-0-	16	1	11139	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	7731	-0-	-1910	-0-	16	1	7715	2	N	-0-					-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	4747	-0-	-2166	-0-	12	1	4735	2	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7031	-0-	-1215	-0-	16	1	7015	2	N	-0-					-0-
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-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13277	-0-	-952	-0-	15	1	13262	2	N	-0-					-0-
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-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13963	-0-	-979	-0-	360	1	13603	2	N	-0-					-0-
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-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	353	1	20830	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	12275	-0-	-4434	-0-	359	1	11916	2	N	-0-					-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

05	6913	X	6224	-0-	-689	-0-	15	1	6209	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

05	13299	X	10687	-0-	-2612	-0-	15	1	10672	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

05	14973	X	13725	-0-	-1248	-0-	16	1	13709	2	N	-0-					-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

05	12431	X	10690	-0-	-1741	-0-	15	1	10675	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

05	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	9774	-0-	-13042	-0-	13	1	9761	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	20181	X	17212	-0-	-2969	-0-	16	1	17196	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	9517	X	5751	-0-	-3766	-0-	12	1	5739	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	26319	X	20946	-0-	-5373	-0-	16	1	20930	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	10695	X	4765	-0-	-5930	-0-	12	1	4753	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	16	1	4812	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	7037	X	6535	-0-	-502	-0-	16	1	6519	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	2731	-0-	-3965	-0-	7	1	2724	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4804	-0-	-342	-0-	14	1	4790	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	12814	-0-	-3151	-0-	313	1	12501	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11477	-0-	-644	-0-	16	1	11461	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	16	1	7202	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	21886	X	18310	-0-	-3576	-0-	16	1	18294	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	15	1	8059	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

05	18042	X	16870	-0-	-1172	-0-	16	1	16854	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

05	13454	X	11060	-0-	-2394	-0-	16	1	11044	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

05	26691	X	18359	-0-	-8332	-0-	14	1	18345	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

05	37572	X	28147	-0-	-9425	-0-	15	1	28132	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

05	33201	X	22955	-0-	-10246	-0-	15	1	22940	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

05	21607	X	19669	-0-	-1938	-0-	14	1	19655	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66681	X	50979	-0-	-15702	-0-	14	1	50965	2	N	-0-					-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

05	77221	X	57780	-0-	-19441	-0-	16	1	57764	2	N	-0-					-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

05	107880	X	67297	-0-	-40583	-0-	15	1	67282	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

05	71176	X	54288	-0-	-16888	-0-	14	1	54274	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

05	86831	X	60418	-0-	-26413	-0-	16	1	60402	2	N	-0-					-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

05	47926	X	37185	-0-	-10741	-0-	15	1	37170	2	N	-0-					-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

05	47771	X	40185	-0-	-7586	-0-	16	1	40169	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	49383	X	38472	-0-	-10911	-0-	16	1	38456	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

05	40610	X	30838	-0-	-9772	-0-	16	1	30822	2	N	-0-			-0-
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-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

05	195891	X	195891	-0-	-0-	-0-	187	1	195704	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

05	88691	X	66188	-0-	-22503	-0-	16	1	66172	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

05	166129	X	112428	-0-	-53701	-0-	16	1	112412	2	N	-0-			-0-
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-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

05	113522	X	81589	-0-	-31933	-0-	15	1	81574	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

05	112778	X	81748	-0-	-31030	-0-	15	1	81733	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	164486	X	131580	-0-	-32906	-0-	15	1	131565	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103974	X	77416	-0-	-26558	-0-	16	1	77400	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	162781	X	110015	-0-	-52766	-0-	16	1	109999	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	304389	X	244973	-0-	-59416	-0-	419	1	244554	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	134757	X	96484	-0-	-38273	-0-	15	1	96469	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	199826	X	156489	-0-	-43337	-0-	397	1	156092	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	105245	X	69787	-0-	-35458	-0-	15	1	69772	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	120404	X	82331	-0-	-38073	-0-	16	1	82315	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	148335	X	105285	-0-	-43050	-0-	15	1	105270	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	168423	X	135496	-0-	-32927	-0-	16	1	135480	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	156395	X	115461	-0-	-40934	-0-	16	1	115445	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	179397	X	134421	-0-	-44976	-0-	16	1	134405	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	199113	X	148835	-0-	-50278	-0-	174	1	148661	2	N	-0-			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	161851	X	111742	-0-	-50109	-0-	16	1	111726	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	273245	X	273245	-0-	-0-	-0-	401	1	272844	2	N	-0-			-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			187
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

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	1020	2			N	-0-			27
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

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8074	-0-	-1784	-0-	8074	2			N	-0-			36
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

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
05	3100	X	1366	-0-	-1734	-0-	1366	2			N	-0-			75
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	4710	2			N	-0-					56
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

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
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-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					41
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

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9120	-0-	-1048	-0-	9120	2			N	-0-					47
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

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6597	-0-	-378	-0-	6597	2			N	-0-					70
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	9098	-0-	-2310	-0-	545	1	8553	2	N	-0-			6
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

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

05	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	365	1	5719	2	N	-0-			-0-
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-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

05	16616	X	10318	-0-	-6298	-0-	10318	2			N	-0-			-0-
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-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	507	1	7500	2	N	-0-			-0-
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-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

05	133722	X	133722	-0-	-0-	-0-	133722	2			N	-0-			-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
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

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
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					8
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

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
05	18011	X	14402	-0-	-3609	-0-	791	1	13611	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	8071	-0-	-3058	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
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-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	2208	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	95	1	1736	2	Y	40	24	1			28
							44	9									
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	184	1	2758	2	Y	44	38	1			34
							48	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	154	1	2150	2	Y	28	44	1			18
							31	9									
*09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					18
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					18

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

05	154070	X	118351	-0-	-35719	-0-	1337	1	115928	2	N	987	939	1			290
							1086	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

05	150939	X	118217	-0-	-32722	-0-	1329	1	116441	2	N	406	365	1			258
							447	9									
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	2	Y	-0-					-0-
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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	228	1	2495	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

05	992	X	957	-0-	-35	-0-	80	1	877	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	349	1	3821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

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

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

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	260	1	2847	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			Y	-0-					2
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-

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
05	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	794	1	6591	2	Y	-0-					4
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

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
05	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					10
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

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
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	226	1	2703	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	191	1	2838	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3570	X	2938	-0-	-632	-0-	153	1	2778	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
07	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	169	1	2531	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	191	1	2666	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	216	1	2762	2	Y	2					4
							2	9									
10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	212	1	2751	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6040	-0-	-749	-0-	506	1	5534	2	Y	-0-					-0-
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-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3419	-0-	-1200	-0-	286	1	3133	2	Y	-0-					-0-
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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	451	1	4937	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	449	1	6655	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	4418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1146	1	7028	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	8773	X	7452	-0-	-1321	-0-	624	1	6828	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	280	1	4156	2	Y	1	26	1			6
							1	9									
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									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6644	-0-	-1137	-0-	1584	1	5045	2	Y	14	35	1			19
							15	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10440	-0-	-782	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
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-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
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-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
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-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

05	6293	X	4544	-0-	-1749	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

05	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1190	1	7296	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7657	X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	12524	X	9914	-0-	-2610	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7160	-0-	-900	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
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-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	341	X	273	-0-	-68	-0-	17	1	256	2	N	-0-					40
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									

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
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	437	1	2706	2	N	45					107
							50	9									
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									

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
05	2325	X	1432	-0-	-893	-0-	1432	2			N	-0-					139
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

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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					77
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

05	14B2	EXT	11	-0-	11	134	11	2			N	-0-					100
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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					32
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

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					20
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	248 23	1 9	3473	2	Y	21	1	8			23
06	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	311 31	1 9	4350	2	Y	28	26	1			25
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 13	1 9	3769	2	Y	12					12

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					145
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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			73
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

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
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

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
05	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	1104	2			N	-0-					84
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	660	1	1559	2	N	10	1	8			40
							11	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

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

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

05	2015	X	1419	-0-	-596	-0-	422	1	997	2	N	-0-					107
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

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2356	X	147	-0-	-2209	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					16
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									

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
05	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2100	2	6	9	N	5					92
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

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
05	2604	X	2128	-0-	-476	-0-	193	1	1935	2	Y	-0-					174
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					113
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

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
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					28
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	124 20	1 9	2161	2	Y	18	1	8			64
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	2075	2	Y	3	3	8			64
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	120	1	2200	2	Y	-0-					64
08	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	119 2	1 9	2133	2	Y	2	2	8			64
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	126	1	2155	2	Y	-0-					64
*10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	167 3	1 9	2853	2	Y	3	3	8			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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
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

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
05	3937	X	2962	-0-	-975	-0-	433	1	2529	2	N	-0-					77
06	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	510	1	2764	2	N	-0-					77
07	3937	X	2548	-0-	-1389	-0-	255 1	1 9	2292	2	N	1	1	8			77
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	1 9	2586	2	N	1	1	8			77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	338	1	3667	2	N	-0-					65
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

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
05	2232	X	1801	-0-	-431	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	425	1	4298	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1426	X	970	-0-	-456	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			2
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4867	X	4155	-0-	-712	-0-	93	1	4062	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5983	X	4358	-0-	-1625	-0-	248	1	4110	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1147	1	2148	2	N	1	1	8			63
							1	9									
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

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
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6750	2	47	9	Y	43	94	1			16
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

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
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			40
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-

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
05	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	42	1	6751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
05	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	355	1	4184	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	10137	X	9661	-0-	-476	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	8184	X	6426	-0-	-1758	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 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
05	9982	X	9825	-0-	-157	-0-	180	1	9645	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	112	1	5524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
05	13268	X	10838	-0-	-2430	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

05	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	63	1	10170	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

05	11718	X	7520	-0-	-4198	-0-	677	1	6840	2	N	3	3	8			112
							3	9									
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									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

05	12834	X	11984	-0-	-850	-0-	11984	2			Y	-0-					84
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

05	13919	X	13763	-0-	-156	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

05	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

05	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	386	1	6338	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

05	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	7786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

05	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	437	1	7176	2	Y	-0-					-0-
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-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

05	7657	X	6763	-0-	-894	-0-	6762	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40424	X	35414	-0-	-5010	-0-	35410	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9845	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4429	-0-	-717	-0-	4428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	26534	-0-	-3257	-0-	26520	2	14	9	N	13	13	8			-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	5829	-0-	-3874	-0-	374	1	5455	2	Y	-0-					2
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

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
05	18259	X	16971	-0-	-1288	-0-	552	1	16419	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	32457	X	25992	-0-	-6465	-0-	846	1	25146	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	10323	X	8985	-0-	-1338	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	38378	X	32383	-0-	-5995	-0-	93	1	32284	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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									

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
05	5797	X	5121	-0-	-676	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	37603	X	25831	-0-	-11772	-0-	840	1	24991	2	Y	-0-					1
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

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
05	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	380	1	5546	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
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

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
05	15004	X	8228	-0-	-6776	-0-	8226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
05	40672	X	35044	-0-	-5628	-0-	35044	2			Y	-0-					32
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-

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
05	24180	X	22689	-0-	-1491	-0-	738	1	21951	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	20677	X	18530	-0-	-2147	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	35960	X	31710	-0-	-4250	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36208	X	33674	-0-	-2534	-0-	33650	2	24	9	N	22	22	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

05	25265	X	24931	-0-	-334	-0-	24931	2			Y	-0-					51
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-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

05	9269	X	7458	-0-	-1811	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

05	21297	X	18048	-0-	-3249	-0-	111	1	17937	2	N	-0-					-0-
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-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

05	22537	X	18175	-0-	-4362	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
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-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

05	22227	X	13250	-0-	-8977	-0-	753	1	12497	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	35092	X	30314	-0-	-4778	-0-	30306	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
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-

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
05	23157	X	18929	-0-	-4228	-0-	18929	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	17949	X	15400	-0-	-2549	-0-	186	1	15213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
05	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	7130	X	3550	-0-	-3580	-0-	237	1	3313	2	N	-0-					167
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66216	X	50974	-0-	-15242	-0-	116	1	50858	2	N	-0-					20
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

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
05	95480	X	71477	-0-	-24003	-0-	163	1	71314	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197687	X	139661	-0-	-58026	-0-	139661	2			N	-0-					3
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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3914	2	55	9	Y	50	45	1			8
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2 2 9	Y	2			5
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

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	5409	2	N	-0-			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2484	2 4 9	Y	4	3	1	1
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3635	2 63 9	Y	57	67	1	16
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23097	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					33
*03	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					33
*04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					33
*05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					33
*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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	2			N	-0-					95
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

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
05	5301	X	4767	-0-	-534	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			Y	-0-					-0-
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-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1672	-0-	-1149	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
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-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	620	1	4122	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	64	1	1743	2	N	-0-					-0-
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-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

05	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	174	1	4752	2	N	-0-					-0-
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-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

*11	2880	X	2749	-0-	-131	-0-	85	1	2647	2	N	15	16	1			5
							17	9									
*12	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	62	1	2334	2	N	21	22	1			4
							23	9									
*01	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	89	1	2437	2	N	16	16	1			4
							18	9									
*02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	90	1	2319	2	N	24	22	1			6
							26	9									
*03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	80	1	2411	2	N	17	17	1			6
							19	9									
*04	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	72	1	2039	2	N	16	16	1			6
							18	9									
*05	2666	X	1941	-0-	-725	-0-	67	1	1861	2	N	12	12	1			6
							13	9									
*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									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

05	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					-0-
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-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3913	2	8	9	N	7					37
*12	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	3947	2			N	-0-					37
*01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	2			N	-0-					37
*02	3724	X	3596	-0-	-128	-0-	3596	2			N	-0-					37
*03	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					37
*04	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	2			N	-0-					37
*05	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	2			N	-0-					37
*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

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

05	3534	X	909	-0-	-2625	-0-	465	1	444	2	N	-0-					-0-
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-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

05	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	474	1	2632	2	N	-0-					-0-
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-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

05	4216	X	3090	-0-	-1126	-0-	460	1	2630	2	N	-0-					40
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

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

05	4495	X	1539	-0-	-2956	-0-	54	1	1485	2	N	-0-					-0-
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-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

05	6200	X	4883	-0-	-1317	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	703	1	2957	2	N	-0-					-0-
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-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

05	11253	X	9577	-0-	-1676	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

05	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

*11	5160	X	4688	-0-	-472	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
*12	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
*01	8835	X	4776	-0-	-4059	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
*02	7980	X	4279	-0-	-3701	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
*03	8835	X	4680	-0-	-4155	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
*04	8550	X	4403	-0-	-4147	-0-	4351	2	52	9	Y	47	26	1			21
*05	8835	X	4345	-0-	-4490	-0-	4330	2	15	9	Y	14					35
*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

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	890	1	1877	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

05	11904	X	10489	-0-	-1415	-0-	10487	2	2	9	N	2					19
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

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

05	9145	X	8303	-0-	-842	-0-	8302	2	1	9	N	1	41	1			5
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

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

05	12679	X	12476	-0-	-203	-0-	12472	2	4	9	N	4	5	1			-0-
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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
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	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1687	2	42	9	N	38	179	1			89
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

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	5239	X	3710	-0-	-1529	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	5921	X	4811	-0-	-1110	-0-	140	1	4671	2	Y	-0-					-0-
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	3693	-0-	-957	-0-	172	1	3521	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3424	-0-	-1381	-0-	172	1	3252	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
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					1
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

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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					26
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

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
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					31
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

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
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					14
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

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
05	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					1
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
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-	4824	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

05	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	3			N	-0-					6
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

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					50
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

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

05	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	3			N	-0-					5
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
05	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	3			N	-0-					5
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

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
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	4626	3			N	-0-					3
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

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
05	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6944	X	4453	-0-	-2491	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6045	-0-	-899	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4937	-0-	-612	-0-	4937	3			N	-0-					5
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7531	-0-	-2234	-0-	7531	3			N	-0-					10
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

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8588	-0-	-619	-0-	8588	3			N	-0-					13
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

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9285	-0-	-2433	-0-	9285	3			N	-0-					4
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

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	3			N	-0-					8
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

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
05	10571	X	9538	-0-	-1033	-0-	9538	3			N	-0-					10
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	12711	-0-	-898	-0-	12711	3	N	-0-			-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

05	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	3	N	-0-			-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

05	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	3	N	-0-			-0-
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-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

05	10602	X	8393	-0-	-2209	-0-	8393	3	N	-0-			23
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

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

05	9734	X	7884	-0-	-1850	-0-	7884	3	N	-0-			10
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

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

05	17050	X	15369	-0-	-1681	-0-	15369	3	N	-0-			8
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

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

05	12896	X	10083	-0-	-2813	-0-	10083	3	N	-0-			10
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
05	8463	X	7589	-0-	-874	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	13640	X	11081	-0-	-2559	-0-	11081	3			N	-0-					3
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

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
05	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	14983	3			N	-0-					40
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

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
05	9300	X	8178	-0-	-1122	-0-	8178	3			N	-0-					5
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

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
05	15376	X	13800	-0-	-1576	-0-	13800	3			N	-0-					3
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

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
05	17794	X	15468	-0-	-2326	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	16740	X	15346	-0-	-1394	-0-	15346	3			N	-0-					12
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
05	22103 X	20612	-0-	-1491	-0-	20612	3			N	-0-					13
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

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1110	2	23	9	Y	21					189
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

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
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1468	2	11	9	Y	10					172
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

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
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	683	2	7	9	Y	6					62
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

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
05	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	1815	2	22	9	Y	20					69
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

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
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3709	2	35	9	Y	32					74
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	16278	-0-	-1640	-0-	16278	2			Y	-0-					50
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

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
05	3596	X	3075	-0-	-521	-0-	3062	2	13	9	Y	12					81
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

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
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18695	2	26	9	Y	24	172	1			27
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

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
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5698	2	34	9	Y	31	101	1			6
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	2999	2	25	9	Y	23					56
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

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

05	4960	X	4075	-0-	-885	-0-	4053	2	22	9	Y	20					82
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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

05	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	127	1	5457	2	Y	60	45	1			34
							66	9									
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									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

05	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			N	-0-					43
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

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2995	2	24	9	Y	22					42
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	Y	5	19	1			3
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

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5700	2	11	9	Y	10	58	1			5
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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

05	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	3027	2	17	9	N	15					105
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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

05	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4899	2	107	9	Y	97	107	1			11
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	16244	X	15308	-0-	-936	-0-	14946	2	362	9	Y	329	437	1			35
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

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
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	Y	65	101	1			35
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

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
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3626	2	7	9	Y	6	22	1			5
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

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
05	8556	X	8092	-0-	-464	-0-	7930	2	162	9	Y	147	117	1			79
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

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
05	7967	X	7056	-0-	-911	-0-	6967	2	89	9	Y	81	119	1			4
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

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
05	12152	X	10907	-0-	-1245	-0-	10777	2	130	9	Y	118	77	1			64
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	8234	2	165	9	Y	150	223	1			8
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

05	8587	X	8097	-0-	-490	-0-	8075	2	22	9	Y	20	30	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

05	6045	X	5152	-0-	-893	-0-	5086	2	66	9	Y	60	93	1			3
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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4770	2	34	9	Y	31	70	1			82
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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

05	8153	X	5968	-0-	-2185	-0-	5915	2	53	9	Y	48	111	1			110
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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

05	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	144	1	19894	2	Y	287	251	1	1	8	74
							316	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46856	X	46856	-0-	-0-	-0-	331	1	45644	2	Y	801	789	1			52
							881	9									
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									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 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
05	57206	X	57206	-0-	-0-	-0-	406	1	56050	2	Y	682	619	1			83
							750	9									
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									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					80
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

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
05	8184	X	7218	-0-	-966	-0-	7218	2			N	-0-					3
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	6479	X	5887	-0-	-592	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
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	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
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	4899	-0-	-30	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2549	-0-	-1140	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
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	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
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	4536	-0-	-424	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
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	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
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	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4507	-0-	-1042	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
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	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4908	-0-	-2129	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
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	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7004	-0-	-777	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
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	7099	-0-	-465	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4999	-0-	-2007	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
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	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
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	2976	-0-	-527	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
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	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
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	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
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	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
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	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
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	1635	-0-	-876	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
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	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9693	-0-	-2335	-0-	9693	2		N	-0-			-0-
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	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17129	2		N	-0-			-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

05	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-			-0-
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	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	7437	2		N	-0-			-0-
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	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2		N	-0-			-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

05	8928	X	7764	-0-	-1164	-0-	7764	2		N	-0-			-0-
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	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2		N	-0-			-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

05	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	10358	2		N	-0-			-0-
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	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	2		N	-0-			-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

05	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
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	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

05	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
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	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
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	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
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	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
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	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	9776	-0-	-2934	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
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	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	12800	-0-	-1305	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
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	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
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	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	3			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					40
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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
05	7502	X	5789	-0-	-1713	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2608	2	57	9	Y	52					52
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

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
05	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	9709	2			Y	-0-					54
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

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
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-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2657	2	4	9	N	4					52
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

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11	1	11377	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

05	279	N	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

05	5425	X	5387	-0-	-38	-0-	11	1	5376	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

05	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8	1	8240	2	N	-0-					3
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

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	6642	-0-	-2162	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	10322	-0-	-2078	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	6138	X	4897	-0-	-1241	-0-	215	1	4680	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
05	5890	X	5882	-0-	-8	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6838	-0-	-385	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	11	1	10871	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	12121	X	11534	-0-	-587	-0-	23	1	11511	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7657	X	6842	-0-	-815	-0-	14	1	6828	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	20	1	9854	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	15350	-0-	-1297	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
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-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

05	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	11	1	5567	2	N	-0-					-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

05	89838	X	84185	-0-	-5653	-0-	167	1	84018	2	N	-0-					-0-
06	86940	X	76593	-0-	-10347	-0-	152	1	76439	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	87513	X	76810	-0-	-10703	-0-	152	1	76658	2	N	-0-					-0-
08	87513	X	71983	-0-	-15530	-0-	144	1	71838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

05	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
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-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

05	6169	X	5346	-0-	-823	-0-	5	1	5341	2	N	-0-					-0-
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-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11179	-0-	-1035	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

05	7595	X	5605	-0-	-1990	-0-	11	1	5594	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

05	113553	X	85404	-0-	-28149	-0-	85404	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

05	5797	X	4810	-0-	-987	-0-	10	1	4800	2	N	-0-					-0-
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-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

05	11160	X	7698	-0-	-3462	-0-	15	1	7683	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	8928	X	7808	-0-	-1120	-0-	16	1	7792	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	14	1	13568	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	15	1	7493	2	N	-0-					-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	10	1	4938	2	N	-0-					-0-
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-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	11	1	5330	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6641	-0-	-582	-0-	13	1	6628	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93325	X	93325	-0-	-0-	-0-	93324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
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-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	26753	X	21912	-0-	-4841	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
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-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	17729	-0-	-7195	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	26891	-0-	-3551	-0-	27	1	26864	2	N	-0-			-0-
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-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

05	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	12	1	5980	2	N	-0-			-0-
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-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	10	1	5095	2	N	-0-			-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

05	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	16	1	7785	2	N	-0-			-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

05	10757	X	9970	-0-	-787	-0-	9970	2			N	-0-			-0-
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-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

05	7781	X	6512	-0-	-1269	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
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-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

05	7037	X	6367	-0-	-670	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11796	-0-	-1224	-0-	23	1	11773	2	N	-0-					-0-
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-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

05	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	14	1	7298	2	N	-0-					-0-
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-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

05	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	15	1	7461	2	N	-0-					-0-
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-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

05	9238	X	6547	-0-	-2691	-0-	13	1	6534	2	N	-0-					-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

05	14973	X	12705	-0-	-2268	-0-	25	1	12680	2	N	-0-					-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

05	93372	X	67156	-0-	-26216	-0-	133	1	67023	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	15	1	7522	2	N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

05	5487	X	3846	-0-	-1641	-0-	8	1	3838	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

05	26815	X	21628	-0-	-5187	-0-	21628	2			N	-0-			-0-
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-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

05	13361	X	10176	-0-	-3185	-0-	20	1	10156	2	N	-0-			-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

05	39432	X	32442	-0-	-6990	-0-	33	1	32409	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

05	25637	X	22639	-0-	-2998	-0-	22639	2			N	-0-			-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	16423	-0-	-2301	-0-	32	1	16391	2	N	-0-			-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	28768	X	21653	-0-	-7115	-0-	22	1	21631	2	N	-0-			-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

05	14043	X	12639	-0-	-1404	-0-	25	1	12614	2	N	-0-			-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

05	11563	X	8066	-0-	-3497	-0-	16	1	8050	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

05	20987	X	18636	-0-	-2351	-0-	18636	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	8	1	7820	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

05	3782	X	2191	-0-	-1591	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

05	18941	X	14772	-0-	-4169	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
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-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

05	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

05	13733	X	11681	-0-	-2052	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

05	11067	X	9008	-0-	-2059	-0-	18	1	8990	2	N	-0-					-0-
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-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

05	8618	X	7601	-0-	-1017	-0-	15	1	7586	2	N	-0-					-0-
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-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

05	8556	X	3358	-0-	-5198	-0-	7	1	3351	2	N	-0-					-0-
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-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

05	14632	X	10971	-0-	-3661	-0-	22	1	10949	2	N	-0-					-0-
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-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

05	14477	X	11874	-0-	-2603	-0-	24	1	11850	2	N	-0-					-0-
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-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	18	1	8826	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

05	9672	X	8556	-0-	-1116	-0-	17	1	8539	2	N	-0-			-0-
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-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

05	9765	X	8039	-0-	-1726	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
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-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

05	5394	X	4253	-0-	-1141	-0-	4253	2			N	-0-			-0-
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-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

05	12369	X	10877	-0-	-1492	-0-	10877	2			N	-0-			-0-
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-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

05	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	12195	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24273	X	19836	-0-	-4437	-0-	20	1	19816	2	N	-0-					-0-
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-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	14355	-0-	-2850	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	12932	-0-	-2103	-0-	13	1	12919	2	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7882	-0-	-798	-0-	8	1	7874	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	13206	X	8160	-0-	-5046	-0-	16	1	8144	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	16058	X	13837	-0-	-2221	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	19840	X	12465	-0-	-7375	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14942	X	12238	-0-	-2704	-0-	24	1	12214	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	14	1	7170	2	N	-0-					-0-
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-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13040	-0-	-1902	-0-	26	1	13014	2	N	-0-					-0-
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-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3703	-0-	-1257	-0-	7	1	3696	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	25	1	12716	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

05	9114	X	7595	-0-	-1519	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

05	92635	X	92635	-0-	-0-	-0-	92634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

05	104155	X	104155	-0-	-0-	-0-	104155	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

05	28799	X	21223	-0-	-7576	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 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
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	16	1	7802	2	N	-0-			-0-
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-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 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
05	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	2			N	-0-			-0-
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-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	9972	-0-	-1777	-0-	9972	2			N	-0-			-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	15376	-0-	-2542	-0-	15376	2			N	-0-			-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	2			N	-0-			-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	21917	X	18254	-0-	-3663	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

05	17856	X	15837	-0-	-2019	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

05	19995	X	17423	-0-	-2572	-0-	17	1	17406	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

05	20925	X	18877	-0-	-2048	-0-	18877	2			Y	-0-					54
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

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

05	21359	X	16934	-0-	-4425	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8181	-0-	-1739	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	33015	X	27644	-0-	-5371	-0-	55	1	27589	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	46779	X	34269	-0-	-12510	-0-	68	1	34201	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41540	X	40153	-0-	-1387	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	21080	X	19940	-0-	-1140	-0-	40	1	19900	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

05	37851	X	34441	-0-	-3410	-0-	34	1	34407	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

05	11687	X	10104	-0-	-1583	-0-	20	1	10084	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
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-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

05	28458	X	23620	-0-	-4838	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

05	21545	X	17527	-0-	-4018	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
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-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

05	11594	X	9083	-0-	-2511	-0-	18	1	9065	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

05	19778	X	17966	-0-	-1812	-0-	36	1	17930	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16980	-0-	-960	-0-	34	1	16945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	18848	X	15861	-0-	-2987	-0-	31	1	15830	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	15247	-0-	-3601	-0-	31	1	15213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

05	30287	X	25489	-0-	-4798	-0-	25	1	25464	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

05	24366	X	20045	-0-	-4321	-0-	40	1	20005	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	9571	-0-	-3635	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

05	67394	X	65708	-0-	-1686	-0-	130	1	65578	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

05	41571	X	32071	-0-	-9500	-0-	64	1	32007	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

05	37913	X	33512	-0-	-4401	-0-	33	1	33479	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

05	25234	X	22444	-0-	-2790	-0-	22	1	22422	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

05	195633	X	195633	-0-	-0-	-0-	389	1	195243	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36301	X	32343	-0-	-3958	-0-	32	1	32311	2	Y	-0-					19
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

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
05	22785	X	21299	-0-	-1486	-0-	21	1	21278	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	22320	X	18469	-0-	-3851	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	16120	-0-	-2108	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647	X	13167	-0-	-3480	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

05	65410	X	53332	-0-	-12078	-0-	54	1	53278	2	N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

05	35061	X	29384	-0-	-5677	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

05	44919	X	39098	-0-	-5821	-0-	39	1	39059	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	45601	X	40669	-0-	-4932	-0-	41	1	40628	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	58962	X	50265	-0-	-8697	-0-	50265	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	60789	X	60789	-0-	-0-	-0-	61	1	60728	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	50542	X	50542	-0-	-0-	-0-	50	1	50492	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	57381	X	44605	-0-	-12776	-0-	45	1	44560	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	75640	X	55709	-0-	-19931	-0-	55709	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	125271	X	91854	-0-	-33417	-0-	91854	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	75113	X	51015	-0-	-24098	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	128960	X	112402	-0-	-16558	-0-	112402	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	32147	X	27244	-0-	-4903	-0-	27	1	27217	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	40951	X	34575	-0-	-6376	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

05	217403	X	185425	-0-	-31978	-0-	369	1	185056	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

05	40393	X	35687	-0-	-4706	-0-	36	1	35651	2	N	-0-					-0-
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-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

05	175181	X	138427	-0-	-36754	-0-	138427	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

05	37603	X	30874	-0-	-6729	-0-	31	1	30843	2	N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

05	38936	X	32952	-0-	-5984	-0-	33	1	32919	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	60388	X	49232	-0-	-11156	-0-	49232	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	151311	X	148128	-0-	-3183	-0-	148127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	85932	X	75424	-0-	-10508	-0-	149	1	75275	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	41385	X	34205	-0-	-7180	-0-	34	1	34171	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	32178	X	27725	-0-	-4453	-0-	28	1	27697	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	99656	X	99656	-0-	-0-	-0-	198	1	99458	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104284	X	78530	-0-	-25754	-0-	78530	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

05	31155	X	23631	-0-	-7524	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

05	90334	X	77467	-0-	-12867	-0-	77	1	77390	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91760	X	82131	-0-	-9629	-0-	163	1	81968	2	N	-0-					-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

05	128406	X	128406	-0-	-0-	-0-	128405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

05	280919	X	280919	-0-	-0-	-0-	280919	2			N	-0-					-0-
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-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

05	472753	X	472753	-0-	-0-	-0-	472752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84847	X	65734	-0-	-19113	-0-	65734	2			N	-0-					-0-
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-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

05	83142	X	54881	-0-	-28261	-0-	55	1	54826	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

05	250562	X	250562	-0-	-0-	-0-	498	1	250063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

05	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-	240320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

05	69347	X	59410	-0-	-9937	-0-	59	1	59351	2	N	-0-					-0-
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-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77381	X	77381	-0-	-0-	-0-	77381	2			N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

05	250484	X	250484	-0-	-0-	-0-	250484	2			N	-0-					-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

05	94140	X	94140	-0-	-0-	-0-	95	1	94045	2	N	-0-					-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

05	243164	X	186343	-0-	-56821	-0-	186343	2			N	-0-					-0-
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-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

05	249209	X	248933	-0-	-276	-0-	248933	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266631	X	253194	-0-	-13437	-0-	253194	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	302517	X	302517	-0-	-0-	-0-	302517	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	188077	X	154928	-0-	-33149	-0-	157	1	154771	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2366924	X	644585	-0-	-1722339	-0-	644584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	203496	X	203496	-0-	-0-	-0-	203496	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	303800	X	287393	-0-	-16407	-0-	287392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	357306	X	223406	-0-	-133900	-0-	223406	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	355647	X	355647	-0-	-0-	-0-	355646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	329623	X	310983	-0-	-18640	-0-	310983	2			N	-0-					-0-
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-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311488	X	308757	-0-	-2731	-0-	308756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391601	X	280531	-0-	-111070	-0-	280530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303800	X	297946	-0-	-5854	-0-	297945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

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

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A

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

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
05	0	W	265488	-0-	265488	379761	265487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 14396 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	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

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	554	1	2718	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1953	N	847	-0-	-1106	-0-	422	1	425	2	N	-0-					97
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

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
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	70 30	1 9	2580	3	Y	27	29	1			6
06	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	63 34	1 9	2471	3	Y	31	26	1			11
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	68 31	1 9	2631	3	Y	28	31	1			8
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	71 32	1 9	2616	3	Y	29	31	1			6
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	70 24	1 9	2496	3	Y	22	23	1			5
10	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	69 15	1 9	2554	3	Y	14	15	1			4

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	3	Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	31	1	1088	3	Y	-0-					-0-
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-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

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
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	101	1	75	2	N	-0-					9
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	75	1	2439	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					60
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

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
05	6200	X	4789	-0-	-1411	-0-	4749	3	40	9	N	36	185	1			51
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

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
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					60
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

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
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	3			N	-0-					100
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1680	-0-	-676	-0-	1677	2	3	9	N	3	2	1			3
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

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					155
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

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

05	620	N	609	-0-	-11	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1342	3	Y	57	62	1			12
							63	9									
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									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2243	-0-	-857	1187	170	1	2073	2	N	-0-					29
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

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
05	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					100
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	98	1	5333	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	76	1	2824	3	N	23	25	1			5
							25	9									
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	94	1	3749	3	N	27	22	1			10
							30	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	71	1	2732	3	N	23	26	1			7
							25	9									
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	72	1	2664	3	N	24	26	1			5
							26	9									
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	69	1	2488	3	N	33	31	1			7
							36	9									
*10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	68	1	2470	3	N	24	24	1			7
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

05	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	214	1	7859	3	N	49	54	1			10
							54	9									
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									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	53	1	1710	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

05	527	N	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	74	1	2386	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4495	2	13	9	N	12					240
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					172

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10					16
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
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-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

05	13671	X	7398	-0-	-6273	-0-	7378	2	20	9	N	18					112
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1467	-0-	-734	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154	1	3081	3	Y	197	194	1			34
							217	9									
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					53

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	105	1	1286	3	N	14	14	1			2
							15	9									
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					4

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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
05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6820	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
05	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	72	1	1178	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	91	1	4384	3	Y	174	172	1			30
							191	9									
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	180	1	4674	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
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	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
05	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3355	3	20	9	Y	18	18	1			3
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	90 26	1 9	4341	3	N	24	24	1			4
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	89 24	1 9	4110	3	N	22	20	1			6
07	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	91 21	1 9	4176	3	N	19	20	1			5
08	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	91 21	1 9	4124	3	N	19	21	1			3
09	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	88 22	1 9	4054	3	N	20	16	1			7
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					7

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
05	5890	X	5052	-0-	-838	-0-	101 94	1 9	4857	3	Y	85	84	1			15
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	101 85	1 9	4688	3	Y	77	70	1			22
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	103 72	1 9	4724	3	Y	65	70	1			17
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	102 70	1 9	4630	3	Y	64	71	1			10
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	96 75	1 9	4408	3	Y	68	55	1			23
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					23

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6615	-0-	-918	-0-	6512	3	103	9	Y	94	94	1			16
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					27

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2385	3	17	9	Y	15	14	1			3
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	47	1	790	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	228 8	1 9	3874	3	Y	7	7	1			1
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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 #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	228	1	3875	3	N	12	12	1			1
							13	9									
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					2

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

05	2604	X	690	-0-	-1914	-0-	38	1	648	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	109	1	2834	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					3

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	272	1	1315	3	Y	-0-					-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2311	3	10	9	Y	9	26	1			2
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	80 20	1 9	1303	3	Y	18	18	1			3
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	1477	3	Y	17	15	1			5
07	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	69 14	1 9	962	3	Y	13	14	1			4
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	75 14	1 9	1071	3	Y	13	15	1			2
09	1590	N	1035	-0-	-555	-0-	119 17	1 9	899	3	Y	15	12	1			5
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					5

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					18
*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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

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

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2146	3	8	9	Y	7	7	1			1
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	66	1	3193	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	2694	3	19	9	Y	17	17	1			3
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	50	1	2430	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	531	1	3990	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

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
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	460	1	7817	3	Y	96	98	1			9
							106	9									
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	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

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
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	179	1	3037	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

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
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	661	1	3159	3	Y	114	101	1			31
							125	9									
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	135	1	2299	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	325	1	5517	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1092	1	7022	3	Y	89	79	1			24
							98	9									
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	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					22

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	452	1	2876	3	Y	63	55	1			17
							69	9									
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	N	5	5	1			1
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	2168	-0-	-2792	-0-	164	1	2002	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					1

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	178	1	4622	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
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	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					6

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	1	1			-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5974	-0-	-1404	-0-	486	1	5477	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	177	1	3540	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
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									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	2479	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	312	1	1317	3	Y	78	85	1			12
							86	9									
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									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7064	-0-	-2019	-0-	268	1	6761	3	Y	32	35	1			5
							35	9									
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									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	160	1	4196	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
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									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	55	1	1387	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	434	1	1106	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

05	620	N	617	-0-	-3	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	479	1	7188	3	N	36	34	1			4
							40	9									
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									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1144	1	3949	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	308	1	1369	3	Y	17	22	1			4
							19	9									
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	589	X	177	-0-	-412	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1883	N	384	-0-	-1499	-0-	384	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1374	-0-	-1292	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1488	X	1217	-0-	-271	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

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

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

05	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

05	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5199	3	73	9	Y	66					71
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

05	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	233	1	4999	3	N	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

05	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	45	1	1673	3	Y	33	36	1			7
							36	9									
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									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	422	-0-	-415	-0-	11	1	411	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	Y	7					150
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

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
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	39 33	1 9	1453	3	Y	30	33	1			6
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	35 40	1 9	1394	3	Y	36	29	1			13
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	39 33	1 9	1473	3	Y	30	34	1			9
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	39 37	1 9	1407	3	Y	34	36	1			7
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	39 64	1 9	1382	3	Y	58	53	1			12
10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	35 45	1 9	1293	3	Y	41	41	1			12

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2222	-0-	-382	-0-	58	1	2117	3	Y	43	47	1			9
							47	9									
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									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	53	1	1976	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4836	X	740	-0-	-4096	-0-	20	1	720	3	Y	-0-					-0-
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									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	100	1	3676	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	59	1	2150	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
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									

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
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-

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
05	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	80	1	2931	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	50	1	3276	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	83	1	4555	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	65	1	2373	3	Y	46	49	1			10
							51	9									
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									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	101	1	3075	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
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									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	76	1	2795	3	Y	67	72	1			14
							74	9									
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									

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
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	40	1	1470	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
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									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	3	Y	-0-					-0-
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									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	71	1	2387	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
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									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	43	1	825	3	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	67	1	891	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	65	1	853	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	3	N	3	3	1			1
							3	9									
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-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

05	2852	N	2568	-0-	-284	-0-	67	1	2465	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
06	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	56	1	2212	3	Y	32	27	1			12
							35	9									
07	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	67	1	2536	3	Y	32	34	1			10
							35	9									
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	69	1	2536	3	Y	32	36	1			6
							35	9									
09	2310	N	1079	-0-	-1231	-0-	28	1	1021	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
10	2635	N	1856	-0-	-779	-0-	49	1	1788	3	Y	17	18	1			5
							19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
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									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	36	1	1322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12	27	1			3
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

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
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	465	1	3157	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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

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
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	15					45
							17	9									
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									

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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	450	1	1080	2	N	20					249
							22	9									
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									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/07

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	465 80	1 9	4095	2	N	73	1	8			237
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	450 35	1 9	3998	2	N	32	186	1	1	8	82
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	4126	2	N	20					102
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	4078	2	N	20					122
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	390 41	1 9	3323	2	N	37					159
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	4181	2	N	20					179

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	620 79	1 9	3742	2	N	72					162
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

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2785	3	29	9	N	26					218
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
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-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1222	3	37	9	N	34					156
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

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
05	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3234	3	34	9	N	31					77
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

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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	956	3	54	9	N	49					212
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	4030	X	2697	-0-	-1333	-0-	2688	3	9	9	N	8					128
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

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
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2094	3	17	9	N	15					113
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

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
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3577	3	20	9	N	18					168
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

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
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					202
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

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
05	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	7502	X	6348	-0-	-1154	-0-	6348	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2226	3	28	9	Y	25					124
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

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
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2278	2	89	9	N	81					100
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	318	-0-	-767	-0-	310	2	8	9	N	7					56
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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

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
05	496	N	261	-0-	-235	-0-	24	1	237	2	N	-0-					149
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									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6303	-0-	-951	-0-	263 70	1 9	5970	2	N	64					162
06	7020	X	6572	-0-	-448	-0-	251 63	1 9	6258	2	N	57	177	1			42
07	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	258 59	1 9	6267	2	N	54					96
08	6975	X	6356	-0-	-619	-0-	246 47	1 9	6063	2	N	43					139
09	6750	X	5586	-0-	-1164	-0-	234	1	5352	2	N	-0-					139
10	6789	X	3784	-0-	-3005	-0-	149 3	1 9	3632	2	N	3	3	8			139

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	465	1	1953	2	N	-0-	156	1			25
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	930	1	1598	2	Y	-0-					1
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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	398	1	841	2	Y	-0-					110
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

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	394	1	1464	2	N	56	1	8			197
							62	9									
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									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					13
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-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	545	1	2093	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	426	1	562	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	290	1	7496	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	347	1	1743	2	Y	-0-	4	1			-0-
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

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	444	1	6794	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	370	1	1568	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	372	1	3049	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
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									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2438	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
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

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

05	13485	X	12040	-0-	-1445	-0-	744	1	11245	2	Y	46	57	1			15
							51	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4928	-0-	-32	-0-	4895	2	33	9	Y	30	22	1	22
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	253	1	3757	2	Y	33			71
							36	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1559	2	155	9	Y	141	134	1	113
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

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	EOM BALANCE
05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			Y	-0-			-0-
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-

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	EOM BALANCE
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	400	1	5535	2	Y	78	100	1	11
							86	9							
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							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3386	-0-	286	286	3386	2			Y	-0-					-0-
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

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3916	-0-	-393	-0-	465	1	3395	2	Y	51	63	1			27
							56	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	248	1	4138	2	Y	-0-					-0-
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									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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

05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	302	1	1706	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

05	12679	X	7727	-0-	-4952	-0-	7726	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

05	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8034	2	23	9	N	21	14	1			13
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	15159	X	13501	-0-	-1658	-0-	13329	2	172	9	N	156	140	1			25
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	465	1	5775	2	N	31	19	1			16
							34	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

05	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28337	2	127	9	N	115	103	1			21
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

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

05	29636	X	28796	-0-	-840	-0-	28726	2	70	9	N	64	58	1			10
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

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5929 - 5935

05	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25507	2	14	9	N	13	15	1			2
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

05	21483	X	20289	-0-	-1194	-0-	20267	2	22	9	N	20	25	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

05	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	20102	2	23	9	N	21	13	1			8
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	442	-0-	-240	-0-	430	2	12	9	N	11	11	1			1
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
05	0		413	-0-	413	470	413	2			N	-0-					-0-
*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-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		574	-0-	574	574	180	1	394	2	N	-0-					-0-
05	0		1176	-0-	1176	1750	440	1	736	2	N	-0-					-0-
*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-

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
05	0		10222	-0-	10222	10222	10178	2	44	9	N	40	29	1			11
*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

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

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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-

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
05	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	126	X	NO RPT	-0-	-126	-0-					N	NO RPT					-0-
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

05	775	N	664	-0-	-111	-0-	630	2	34	9	Y	31	26	1			35
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

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

05	8742	X	7919	-0-	-823	-0-	7880	2	39	9	Y	35	38	1			32
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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			Y	-0-					28
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

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
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					195
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

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
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	154 11	1 9	3989	3	Y	10	9	1			2
06	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	148 8	1 9	3699	3	Y	7	7	1			2
07	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	158 8	1 9	3829	3	Y	7	7	1			2
08	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	157 7	1 9	3858	3	Y	6	7	1			1
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	154 8	1 9	3789	3	Y	7	6	1			2
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1116	N	812	-0-	-304	-0-	45	1	763	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	283	1	2512	3	Y	129	115	1			35
							142	9									
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	1953	X	621	-0-	-1332	-0-	46	1	539	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
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	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-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-

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

05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	124	1	4125	3	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

05	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	146	1	2172	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3968	X	3210	-0-	-758	-0-	801	1	2364	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
06	DLQ G-10		2070	-0-	2070	2070	307	1	1719	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	DLQ G-10		2077	-0-	2077	4147	281	1	1728	3	Y	62	60	1			6
							68	9									
08	DLQ G-10		4202	-0-	4202	8349	633	1	3538	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
*09	DLQ G-10		3405	-0-	3405	11754	510	1	2864	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
10	DLQ G-10		472	-0-	472	12226	11	1	457	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	820	1	1320	3	Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	994	1	8341	3	Y	63					144
							69	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	340	1	2020	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	55	1	2155	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	295	1	6895	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

05	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	926	1	2048	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	569	1	2575	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
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									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

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

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
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-

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

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

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

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

05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	230 35	1 9	1572	3	Y	32	34	1			7
06	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	282 40	1 9	1731	3	Y	36	30	1			13
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	302 35	1 9	1685	3	Y	32	36	1			9
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	311 37	1 9	1806	3	Y	34	36	1			7
09	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	368 45	1 9	1516	3	Y	41	39	1			9
10	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	306 31	1 9	1589	3	Y	28	29	1			8

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

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
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

05	899	X	821	-0-	-78	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	60	1	1782	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	52 40	1 9	1889	3	Y	36					100
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	46 42	1 9	1793	3	Y	38	91	1			47
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	49 39	1 9	1858	3	Y	35					82
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	51 50	1 9	1878	3	Y	45	81	1			46
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	51 91	1 9	1819	3	Y	83					129
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	53 98	1 9	1937	3	Y	89	133	1			85

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21	1	743	3	N	118	128	1			25
							130	9									
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									

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

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/17

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3019	3	50	9	Y	45	2	8			203
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

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
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

05	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	87 7	1 9	1199	2	Y	6	7	1			1
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

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

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

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

05	403	N	384	-0-	-19	-0-	21 1 35 9	328	2	Y	32	34	1				3
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

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	806	X	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
05	3751 X	2848	-0-	-903	-0-	179 1 8 9	2661 2	N	7			13
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	185 1 7 9	2867 2	N	6	12 1		7
07	2604 X	2269	-0-	-335	-0-	151 1 14 9	2104 2	N	13	10 1		10
08	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	122 1 9 9	1574 2	N	8			18
09	3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	120 1 11 9	1879 2	N	10	18 1		10
10	3162 X	1961	-0-	-1201	-0-	132 1 12 9	1817 2	N	11			21

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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	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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
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-

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
05	7750		666	-0-	-7084	3962	666	3			Y	-0-					35
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					29
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
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

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	419	1	1271	3	N	-0-					27
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-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*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

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 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
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-

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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-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
05	6107	X	5620	-0-	-487	-0-	310	1	5255	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	9455	X	9130	-0-	-325	-0-	766	1	8351	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

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

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
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	109	1	1859	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-1860	-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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53 506	1 9	902	3	Y	460	420	1			43
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	44 424	1 9	724	3	Y	385	391	1			37
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50 490	1 9	844	3	Y	445	416	1			66
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56 405	1 9	847	3	Y	368	413	1			21
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57 531	1 9	820	3	Y	483	440	1			64
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					64

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
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	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	85 43	1 9	1435	3	Y	39	39	1			4
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	78 35	1 9	1304	3	Y	32	33	1			3
07	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	77 42	1 9	1289	3	Y	38	35	1			6
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	94 34	1 9	1415	3	Y	31	35	1			2
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90 44	1 9	1292	3	Y	40	37	1			5
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	286	3	Y	3	3	1			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	12 2	1 9	194	3	Y	2	2	1			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	212	3	Y	2	2	1			-0-
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	12 2	1 9	188	3	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	11 2	1 9	154	3	Y	2	2	1			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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		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

05	465	X	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

05	3100	N	2149	-0-	-951	5095	314 19	1 9	1816	3	Y	17	18	1			3
06	3000	N	1224	-0-	-1776	3319	239 21	1 9	964	3	Y	19	18	1			4
07	3100	N	732	-0-	-2368	951	146 22	1 9	564	3	Y	20	20	1			4
08	1824	N	873	-0-	-951	-0-	180 17	1 9	676	3	Y	15	16	1			3
*09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	355 19	1 9	2079	3	Y	17	17	1			3
*10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	112 23	1 9	2757	3	Y	21	21	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	221 11	1 9	1006	3	Y	10	9	1			1
06	810	N	411	-0-	-399	-0-	42 11	1 9	358	3	Y	10	10	1			1
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	99 17	1 9	609	3	Y	15	15	1			1
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	253 11	1 9	1108	3	Y	10	10	1			1
*09	DLQ G-10		831	-0-	831	2203	184 11	1 9	636	3	Y	10	10	1			1
10	DLQ G-10		767	-0-	767	2970	17 9	1 9	741	2	Y	8	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	43	1	1826	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	387 279	1 9	3073	3	Y	254	254	1			27
06	4530	X	3960	-0-	-570	-0-	331 271	1 9	3358	3	Y	246	247	1			26
07	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	375 417	1 9	3100	3	Y	379	368	1			37
08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	139 275	1 9	1173	3	Y	250	260	1			27
*09	DLQ G-10		569	-0-	569	2156	25 277	1 9	267	3	Y	252	251	1			28
10	DLQ G-10		122	-0-	122	2278	3 11	1 9	108	2	Y	10	37	1			1

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
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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	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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

05	SWR 10		2585	-0-	2585	51617	89	1	2463	3	N	30	30	1			3
							33	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

05	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	23	1	986	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	120 18	1 9	5029	3	Y	16	15	1			2
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

05	7781	X	6419	-0-	-1362	-0-	454 11	1 9	5954	3	Y	10	9	1			1
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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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	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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14286	X	3364	-0-	-10922	-0-	535 235	1 9	2594	3	Y	214	233	1			34
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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		34	-0-	34	1888	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

05	7657	X	4766	-0-	-2891	-0-	4744	3	22	9	Y	20	21	1			13
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	217	X	172	-0-	-45	-0-	4	1	168	3	Y	-0-	3	1			-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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	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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

05	2139	X	1661	-0-	-478	-0-	62	1	1569	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	76	1	1809	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
07	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	69	1	1722	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	69	1	1681	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*09	DLQ G-10		1689	-0-	1689	3469	64	1	1593	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
10	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5170	66	1	1620	3	Y	14	18	1			2
							15	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	967	3	Y	43	47	1			7
							47	9									
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	37	1	875	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
07	1085	N	739	-0-	-346	-0-	27	1	656	3	Y	51	52	1			9
							56	9									
08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	35	1	860	3	Y	42	42	1			9
							46	9									
*09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1950	37	1	922	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
10	DLQ G-10		842	-0-	842	2792	31	1	775	3	Y	33	37	1			5
							36	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		104	-0-	104	104	104 3				N	-0-					-0-
*04	3243	X	3139	-0-	-104	-0-	74 1	3065 3			N	-0-					-0-
*05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	58 1	2418 3			N	-0-					-0-
*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										

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
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									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

05	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

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

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

05	3100	N	2645	-0-	-455	33	2645	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

05	5673	X	5115	-0-	-558	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

05	7471	X	5195	-0-	-2276	-0-	5147	3	48	9	Y	44	56	1			14
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

05	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	3	22	9	Y	20	18	1			6
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

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4327	-0-	-1935	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
05	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	49 6	1 9	1830	3	Y	5	5	1			1
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	40 10	1 9	1590	3	Y	9	7	1			3
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	47 9	1 9	1768	3	Y	8	9	1			2
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	47 11	1 9	1745	3	Y	10	10	1			2
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	1652	3	Y	6	7	1			1
10	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	45 3	1 9	1658	3	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	3	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	778	-0-	-400	-0-	-0-	21	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	791	-0-	-109	-0-	-0-	22	1	769	3	Y	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5833	-0-	-1328	-0-	5821	3	12	9	Y	11	11	1			5
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

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2017

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1072	3	N	13	14	1			3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	1032	3	N	14	12	1			5
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1097	3	N	13	14	1			4
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1124	3	N	11	13	1			2
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	1161	3	N	2	4	1			-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1133	3	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

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

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	53 1 1 9		1935	3	N	-0-					-0-
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 1 9		1426	3	N	1	1	1			-0-
09	1530	N	515	-0-	-1015	-0-	12 1 35 9		468	3	N	32	25	1			7
10	1457	N	84	-0-	-1373	-0-	1 1 23 9		60	3	N	21	22	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2664	3	30	9	Y	27	28	1			12
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

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

05	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	3325	3	444	9	Y	404	417	1			174
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
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

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9111	3	8	9	Y	7	7	1			3
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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5629	3	3	9	N	3	3	1			1
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	N	4	4	1			2
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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3847	3	15	9	Y	14	15	1			6
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	72 10	1 9	2659	3	N	9	9	1			2
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	2885	3	N	9	8	1			3
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	2618	3	N	8	9	1			2
08	2511	N	579	-0-	-1932	-0-	16 11	1 9	552	3	N	10	10	1			2
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

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4873	3	8	9	N	7	7	1			3
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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

05	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3389	3	34	9	N	31	32	1			13
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

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	1058	-0-	-1360	-0-	1043	3	15	9	N	14	15	1			6
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

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 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
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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	9	1			4
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-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

05	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	70	1	2258	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

05	775	N	317	-0-	-458	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
05	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	74	1	2395	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	19	1	598	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	5022	X	3136	-0-	-1886	-0-	45	1	2972	2	N	108					397
							119	9									
06	4320	X	2365	-0-	-1955	-0-	34	1	2235	2	N	87	185	1			299
							96	9									
07	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	55	1	3590	2	N	132					431
							145	9									
08	4247	X	3519	-0-	-728	-0-	50	1	3306	2	N	148	175	1			404
							163	9									
09	3840	X	1247	-0-	-2593	-0-	18	1	1176	2	N	48	180	1			272
							53	9									
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	45	1	2977	2	N	84					356
							92	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	32	1	2098	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	47982	X	10854	-0-	-37128	-0-	10757	3	97	9	N	88	170	1			88
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

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
05	5797	X	511	-0-	-5286	-0-	511	3			N	-0-					58
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					23
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

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					11
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

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

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	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

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	N	-0-					102
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

05	806	N	720	-0-	-86	-0-	60	1	543	3	N	106	171	1			117
							117	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

05	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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		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

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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	46	1	799	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

05	DLQ	G-10	4711	-0-	4711	17056	589 22	1 9	4100	2	Y	20	23	1			1
06	21641	X	4585	-0-	-17056	-0-	570 21	1 9	3994	2	Y	19	17	1			3
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	589 32	1 9	4192	2	Y	29	28	1			4
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	589 18	1 9	4340	2	Y	16	9	1			11
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	570 24	1 9	4127	2	Y	22	31	1			2
*10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	589 28	1 9	4151	2	Y	25	23	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

05	DLQ G-10		172	-0-	172	632	172	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5794	-0-	5794	21481	457	1	5309	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
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									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

05	DLQ G-10	355	-0-	355	2132	355	2				Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

05	DLQ G-10	1887	-0-	1887	6689	1878	2	9	9		Y	8	7	1			2
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

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

05	DLQ G-10	6	-0-	6	88	6	2				Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		38	-0-	38	1176	38	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		254	-0-	254	954	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3191	-0-	3191	11252	79	1	3032	2	Y	73	77	1			8
							80	9									
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									

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
05	DLQ	G-10	173	-0-	173	849	173	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		683	-0-	683	4757	662	2	21	9	Y	19	18	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

05	DLQ G-10		430	-0-	430	2022	430	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

05	DLQ G-10		724	-0-	724	3066	204 153	1 9	367	2	Y	139	125	1			26
06	2700	N	1107	-0-	-1593	1473	300 139	1 9	668	2	Y	126	96	1			56
07	3100	N	1642	-0-	-1458	15	310 175	1 9	1157	2	Y	159	188	1			27
08	1499	N	1484	-0-	-15	-0-	310 70	1 9	1104	2	Y	64	75	1			16
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	298 59	1 9	663	2	Y	54	51	1			19
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	310 20	1 9	343	2	Y	18	26	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

05	DLQ G-10		117	-0-	117	365	117	2			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

05	DLQ G-10		429	-0-	429	1765	429	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

05	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-		-0-	982					Y	-0-			-0-
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		596	-0-		596	2276	596	2			Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		435	-0-		435	1496	11	1	424	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		736	-0-		736	2711	94	1	642	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12	11	1			2
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

05	DLQ G-10		172	-0-	172	614	172	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1319	2	448	9	N	407	411	1			54
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

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	11411	3194	2	89	9	Y	81	73	1			15
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-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	DLQ G-10		1953	-0-		1953	7860	1949	2	4	9	Y	4	2	1			2
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

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
05	DLQ G-10		956	-0-		956	3743	956	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3113	-0-		3113	13446	3106	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

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
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		961	-0-		961	3087	931	2	30	9	Y	27	26	1			5
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

05	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

05	DLQ G-10		6373	-0-	6373	25885	6360	2	13	9	Y	12	12	1			2
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

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

05	1341	N	675	-0-	-666	-0-	566	2	109	9	Y	99	95	1			26
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

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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.		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					129
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	27	1	1064	2	Y	57	61	1					6
							63	9											
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											

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

05	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	65 64	1 9	905	2	Y	58	60	1			6
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	76 54	1 9	959	2	Y	49	47	1			8
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67 48	1 9	907	2	Y	44	43	1			9
08	1023	N	901	-0-	-122	-0-	61 44	1 9	796	2	Y	40	41	1			8
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78 59	1 9	1007	2	Y	54	51	1			11
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60 57	1 9	831	2	Y	52	51	1			12

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4768	2	44	9	N	40					160
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

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	138	1	1850	2	Y	-0-					-0-
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-

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

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

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	108	1	4225	2	Y	348	371	1			36
							383	9									
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									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

05	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	68	1	2264	2	Y	51					163
							56	9									
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									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

05	10137	X	5753	-0-	-4384	-0-	375	1	5214	2	Y	149	166	1			7
							164	9									
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									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3785	-0-	3785	14306	3765	2	20	9	Y	18	11	1			9
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	91	1	66	2	N	-0-					45
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

05	3100	N	7152	-0-	4052	9900	7152	3			Y	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

05	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1539	3	62	9	N	56					272
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					87
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	6	1			1
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

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	744	N	509	-0-	-235	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	46 9	1 9	1716	3	Y	8	8	1			2
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	44 17	1 9	1604	3	Y	15	17	1			3
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

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
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	67	1	2490	3	N	26	28	1			5
							29	9									
06	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	7	1	291	3	N	30	24	1			11
							33	9									
07	1395	N	411	-0-	-984	-0-	9	1	373	3	N	26	29	1			8
							29	9									
08	2573	N	155	-0-	-2418	-0-	4	1	121	3	N	27	30	1			5
							30	9									
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	4	1	142	3	N	33	31	1			7
							36	9									
10	403	N	27	-0-	-376	-0-	3	3	24	9	N	22	23	1			6

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
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-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	131	1	2308	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

05	1271	N	844	-0-	-427	-0-	42	1	752	2	Y	45	38	1			8
							50	9									
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

05	2666	1897	-0-	-769	102	13	1	1774	2	Y	100	88	1			23
						110	9									
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	2666	3029	-0-	363	1084	31	1	2803	2	Y	177	215	1			36
						195	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

05	DLQ G-10		141	-0-	141	420	141	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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

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
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1379	3	11	9	N	10					179
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

05	DLQ G-10		585	-0-	585	3762	585	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

05	DLQ G-10		1385	-0-	1385	5342	1385	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		1099	-0-	1099	5767	1042	2	57	9	Y	52	47	1			8
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-
08	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

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
05	DLQ G-10		6870	-0-	6870	27291	310 183	1 9	6377	2	Y	166	157	1			31
06	34076	X	6785	-0-	-27291	-0-	300 164	1 9	6321	2	Y	149	164	1			16
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	310 136	1 9	6268	2	Y	124	129	1			11
08	7099	X	6637	-0-	-462	-0-	310 151	1 9	6176	2	Y	137	137	1			11
09	6780	X	6376	-0-	-404	-0-	300 143	1 9	5933	2	Y	130	125	1			16
10	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	310 146	1 9	6074	2	Y	133	136	1			13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		118	-0-	118	382	20	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

05	DLQ G-10		636	-0-	636	7415	636	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	34	1			14
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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

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

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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

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

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

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	21917	X	16346	-0-	-5571	-0-	16282	3	64	9	N	58	60	1			25
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

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
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	33	1	1063	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

05	DLQ G-10		4157	-0-	4157	16790	4147	2	10	9	Y	9	8	1			2
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

*04	57	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

05	DLQ G-10		2447	-0-	2447	9400	2441	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

05	DLQ G-10		586	-0-	586	5463	586	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	74	1			27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

05	3813	X	2552	-0-	-1261	-0-	2535	2	17	9	N	15	15	1			2
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13054	X	3191	-0-	-9863	-0-	3183	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
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

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

05	DLQ G-10		2874	-0-	2874	9227	2874	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
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

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

05	1600	N	1945	-0-	345	3601	1945	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

05	DLQ G-10		449	-0-	449	2519	391	2	58	9	Y	53	33	1			20
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

05	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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.		NO RPT	-0-	-0-	10049					N	NO RPT					2

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

*05	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15643	2	23	9	N	21	26	1			3
*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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	527	X	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1440	-0-	-1381	-0-	114 6	1 9	1320	3	Y	5	10	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	57	1	1838	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		746	-0-	746	2569	123	1	600	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	12500	607	1	2954	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	4039	280	1	631	2	Y	85	80	1			16
							94	9									
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									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

05	DLQ	G-10	439	-0-	439	1825	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

05	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	1885	1733	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	141	1	4543	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	481	1	20202	3	Y	25	24	1			3
							1	4	28	9							
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	102	1	3287	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	293	1	5289	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

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		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

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		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	186					Y	-0-					-0-
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	738	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	898	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	875	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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

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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12 36	1 9	206	3	Y	33	33	1			3
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	7 15	1 9	111	3	Y	14	16	1			1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11 24	1 9	177	3	Y	22	20	1			3
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	9 26	1 9	141	3	Y	24	26	1			1
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10 25	1 9	143	3	Y	23	21	1			3
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	15	14	1			1
							17	9									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	140	1	5494	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

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
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

05	DLQ G-10		8975	-0-	8975	34300	8975	2			Y	-0-					-0-
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-

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	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

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	3	13	9	N	12					122
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					152

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

05	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1755	3	33	9	Y	30	27	1			39
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					15

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1538	3	72	9	Y	65	61	1			85
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3759	3	96	9	Y	87	82	1			115
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	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					153

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	N	18	3	8			167
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					37

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2151	2	18	9	N	16	1	8			80
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					119

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					60
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

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					192
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

05	1116	N	434	-0-	-682	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					168
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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	939	3	Y	-0-					45

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	77	3	Y	1					1
							1	9									
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	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	-0-					82
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	392	-0-	-476	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	5					18
							6	9									
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	183	-0-	-127	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					10
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	74	-0-	-174	-0-	4	1	70	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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-			19
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	182	-0-	-221	-0-	10	1	172	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	12	1	177	3	Y	3			23
							3	9							
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	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	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
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	3	Y	-0-			56
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	655	-0-	-647	-0-	37	1	618	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
05	1860	X	215	-0-	-1645	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					188
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	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1	947	3	Y	4	1	8			54
							4	9									
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	158	-0-	-586	-0-	9	1	149	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					94
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	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
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	226	3	Y	2					87
							2	9									
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	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
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	33	3	Y	4					4
							4	9									
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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					40
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					40
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	2					42
							2	9									
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					42
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					42

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	-0-					-0-
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	52	-0-	-723	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					35
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	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					35

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	177	1	2583	3	Y	4	4	8			84
							4	9									
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	1527	-0-	-953	-0-	85	1	1409	3	Y	30	4	8			110
							33	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
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	124	-0-	-93	-0-	7	1	117	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	3	Y	2					46
							2	9									
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					57

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	3					16
							3	9									
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	99	-0-	-56	-0-	6	1	91	3	Y	2					36
							2	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	2					2
							2	9									
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	96	1	1025	3	Y	16					36
							18	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

05	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	534	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
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	309	-0-	-249	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					12

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					20
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

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

05	465	N	433	-0-	-32	-0-	28	1	403	3	Y	2					59
							2	9									
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	274	-0-	-98	-0-	15	1	252	3	Y	6					85
							7	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					1
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	-0-					1

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

05	961	N	858	-0-	-103	-0-	72	1	768	3	Y	16					26
							18	9									
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

05	713	N	695	-0-	-18	-0-	58	1	620	3	Y	15					22
							17	9									
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-

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
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	59	1	630	3	Y	3					66
							3	9									
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									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					41
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					31

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

05	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	3	1	9	Y	1					7
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	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					8

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					7
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	143	-0-	-136	-0-	8	1	135	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
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	126	1	1338	3	Y	30					107
							33	9									
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									

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
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	11					107
							12	9									
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	239	-0-	-164	-0-	14	1	225	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
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	265	1	2821	3	Y	28	1	8			58
							31	9									
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									

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					18
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	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	-0-					4

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					5
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	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
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

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					81
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	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					81

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					16
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	402	-0-	-497	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	3					7
							3	9									
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									

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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	5					84
							6	9									
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	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					94

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
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	29	77	1			44
							32	9									
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									

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
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	270	1	3937	3	Y	55	151	1	1	8	155
							61	9									
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	1434	-0-	-1945	-0-	82	1	1352	3	Y	-0-					222

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
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	48	1	508	3	Y	14	1	8			90
							15	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					6
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	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

05	279	N	240	-0-	-39	-0-	19	1	203	3	Y	16					41
							18	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	-0-					-0-
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	230	-0-	-111	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	-0-					45
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	295	-0-	-387	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					48

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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.		180	-0-	180	1156	10	1	170	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	478	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
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	240	-0-	-225	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					4
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	101	-0-	-54	-0-	6	1	94	3	Y	1					7
							1	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	158	3	N	3					100
							3	9									
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	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-					103

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	113	1	1202	3	Y	48	102	1	1	8	74
							53	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

05	806	N	754	-0-	-52	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					37
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	512	-0-	-232	-0-	29	1	483	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					59
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	134	-0-	-83	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					59

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	17	4	1			18
							19	9									
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	41	1	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	1	489	3	Y	2					6
							2	9									
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	12	1	410	3	Y	-0-					6

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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	9	28	1			16
							10	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	9					25
							10	9									
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	6	1	77	3	Y	4	19	1			10
							4	9									
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	224	3	Y	5					15
							6	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	1					16
							1	9									
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	1	1	8			16
							1	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	52	1	753	3	Y	33	8	8			122
							36	9									
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	270	-0-	-319	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					9
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	146	-0-	-71	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	22	1			6
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									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					54
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					2
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	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
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	227	-0-	-176	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

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

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					-0-
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

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
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	Y	15	41	1			23
							17	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
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									

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
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	406	3	Y	44					62
							48	9									
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	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
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	34	1	362	3	Y	11	1	8			102
							12	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1438	X	349	-0-	-1089	-0-	22	1	318	3	Y	8					34
							9	9									
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	205	-0-	-136	-0-	12	1	192	3	Y	1	1	8			39
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					8
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

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
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	35	1	371	3	Y	11					18
							12	9									
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

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					7
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.		387	-0-	387	1618	22	1	365	3	Y	-0-					3

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					-0-
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	238	-0-	-165	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
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

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					63
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	112	-0-	-136	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					4
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	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					77
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

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

MO																	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	499	-0-	-59	-0-	42	1	446	3	Y	10					21
							11	9									
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	736	-0-	-8	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					15
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	331	-0-	-382	-0-	19	1	312	3	Y	-0-					4

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	3	Y	22	2	8			46
							24	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1137	3	Y	26	2	8			64
							29	9									
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									

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
05	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	124	1	1324	3	Y	39	2	8			67
							43	9									
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

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
05	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	47	1	679	3	Y	-0-					115
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	174	-0-	-508	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					130

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
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	11	1	229	3	Y	5					10
							6	9									
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									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

05	1054	N	505	-0-	-549	-0-	-0-	32	1	466	3	Y	6					47
								7	9									
06	1020	N	434	-0-	-586	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					47
07	806	N	417	-0-	-389	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					47
08	496	N	287	-0-	-209	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					47
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	33	1			14
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

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

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					35
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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52
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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	713	1	3341	3	Y	27	4	8			220
							30	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

05	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					-0-
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					3
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	517	-0-	-258	-0-	30	1	487	3	Y	-0-					1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	835	3	Y	16					22
							18	9									
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	161	-0-	-583	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					25

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
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	111	3	Y	7					27
							8	9									
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	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					6

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	16	21	1			21
							18	9									
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									

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
05	837	N	623	-0-	-214	-0-	52	1	556	3	Y	14					47
							15	9									
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									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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

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
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	116	1	1695	3	Y	10	1	8			74
							11	9									
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	1280	-0-	-363	-0-	68	1	1127	3	Y	77					113
							85	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

05	713	N	652	-0-	-61	-0-	56	1	590	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
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									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					32
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

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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	20					39
							22	9									
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									

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
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	41	1	438	3	Y	-0-	3	1			1
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

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
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1689	3	Y	41	2	8			63
							45	9									
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

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
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					56
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	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	57					84
							63	9									
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	27	1			17

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					3
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	133	-0-	-177	-0-	8	1	124	3	Y	1	5	1			5
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					3
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	126	-0-	-339	-0-	7	1	119	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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	Y	11	1	8			63
							12	9									
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	228	-0-	-268	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					29

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	123	3	Y	3					36
							3	9									
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	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					13

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

05	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	318	3	N	2	2	8			182
							2	9									
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

05	775	N	654	-0-	-121	-0-	56	1	592	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

05	558	X	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	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
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	Y	-0-					7
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	910	-0-	-330	-0-	52	1	858	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
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	41	1	432	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
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

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
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					43
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

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
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
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	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	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
05	1054	N	650	-0-	-404	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					61
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	237	-0-	-321	-0-	14	1	223	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
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	-0-					18
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	238	-0-	-227	-0-	14	1	224	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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	22					122
							24	9									
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	111	-0-	-75	-0-	6	1	97	3	Y	7					72
							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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					5
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
05	961	N	281	-0-	-680	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					12
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	92	-0-	-125	-0-	5	1	87	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
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	40	1	581	3	Y	-0-					-0-
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	328	-0-	-230	-0-	19	1	309	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
05	1674	N	677	-0-	-997	-0-	43	1	634	3	Y	-0-					33
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	269	-0-	-134	-0-	15	1	254	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
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-

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
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
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	426	-0-	-287	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					2

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	N	-0-					57
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	132	-0-	-23	-0-	7	1	119	3	N	5					63
							6	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
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1045	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
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	321	-0-	-268	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					9

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
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					11
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	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	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
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					5
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	256	1	3736	3	Y	14	13	8			80
							15	9									
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	2898	-0-	-481	-0-	165	1	2720	3	Y	12	3	8			37
							13	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
05	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	172	1	1825	3	Y	2	2	8			115
							2	9									
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

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					5
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

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
05	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	63	1	918	3	Y	-0-					31
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	Y	-0-					42

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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	5					6
							6	9									
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	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	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
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	43	1	630	3	Y	-0-					1
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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	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
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					3
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

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
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	38					91
							42	9									
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	616	-0-	-221	-0-	35	1	573	3	Y	7	51	1	1	8	38
							8	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
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
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	242	-0-	-192	-0-	13	1	222	3	Y	6					6
							7	9									

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
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1178	N	816	-0-	-362	-0-	70	1	745	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
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

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
05	1581	X	1094	-0-	-487	-0-	94	1	998	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
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

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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	Y	5					15
							6	9									
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	432	-0-	-188	-0-	23	1	387	3	Y	20					62
							22	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
05	992	X	820	-0-	-172	-0-	70	1	746	3	Y	4					9
							4	9									
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									

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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					5
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

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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					5
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

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
05	1767	X	355	-0-	-1412	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					33
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	87	-0-	-347	-0-	5	1	79	3	Y	3					56
							3	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
05	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	64	1	937	3	Y	35	1	8			88
							39	9									
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	590	-0-	-123	-0-	32	1	533	3	Y	23	1	8			136
							25	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	-0-					22
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

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
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					10
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

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
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-					3
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

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
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					30
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

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
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	8			55
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1033	3	Y	6					12
							7	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	-0-					3
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	240	-0-	-318	-0-	14	1	226	3	Y	-0-	2	1			2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

05	465	N	404	-0-	-61	-0-	25	1	366	3	Y	12					59
							13	9									
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	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					73

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

05	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	1688	3	1	9	N	1					94
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	24					39
							26	9									
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									

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
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	3	Y	25	1	8			33
							28	9									
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									

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
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	51	1	1015	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					5
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

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
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			93
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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	3	Y	2	2	8			214
							2	9									
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

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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	-0-					3
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									

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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5394	X	3856	-0-	-1538	-0-	178 99	1 9	3579	3	Y	90	1	8			128
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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

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

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

05	341	N	325	-0-	-16	-0-	21 1	1 9	303	3	Y	1					17
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	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					11

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
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-

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
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
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

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
05	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	82	1	1641	3	Y	-0-	60	1			12
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									

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
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-

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
05	5704	X	3788	-0-	-1916	-0-	323	1	3430	3	Y	32	3	8			166
							35	9									
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

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
05	7688	X	5932	-0-	-1756	-0-	281	1	5641	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
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									

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
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	940	1	10000	3	Y	-0-					8
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-

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
05	899	N	236	-0-	-663	-0-	236	3			N	-0-					94
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
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

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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
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

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
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					86
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					59
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

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
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	N	20					115
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

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
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					73
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

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
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	2			N	-0-					141
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

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

05	806	N	627	-0-	-179	-0-	163	2	464	9	N	422	337	1			403
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					207

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5042	2	40	9	N	36					129
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

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

05	744	N	391	-0-	-353	-0-	378	2	13	9	N	12					110
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

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

05	1798	N	758	-0-	-1040	-0-	756	2	2	9	N	2					41
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

05	279	N	116	-0-	-163	-0-	83	2	33	9	N	30					158
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

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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
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

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
05	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	Y	1					48
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

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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					51
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					102
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					67
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	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-					45
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

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
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					82
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

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
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	Y	8					25
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

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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					84
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

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
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1938	2	61	9	Y	55	162	1			90
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

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
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	218	2	8	9	N	7					95
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

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
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1050	2	24	9	Y	22					176
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

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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	567	2	238	9	N	216	171	1			133
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

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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					37
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

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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	9	N	124	170	1			130
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

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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					34
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					47
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

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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		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

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					59
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

05	1674	N	723	-0-	-951	-0-	708	2	15	9	N	14					170
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

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					66
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					77
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					111
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

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

05	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4373	2	3	9	Y	3	8	1			13
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

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
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122
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

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
05	713	N	325	-0-	-388	-0-	321	2	4	9	N	4					63
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

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
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	3	1			6
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

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
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
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

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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
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-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 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
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	434	2	28	9	N	25					147
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

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
05	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	2			N	-0-					73
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

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
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	318	2	35	9	Y	32	38	1			46
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

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
05	2076	N	1522	-0-	-554	-0-	1519	2	3	9	Y	3	4	1			11
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

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
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	126	2	94	9	Y	85					185
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

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
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1066	2	9	9	N	8					33
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
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.		2248	-0-	2248	6523	2248	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6523					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	621	-0-	-774	-0-	613	2	8	9	Y	7	8	1			13
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

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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					78
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

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
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4					93
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

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
05	1023	N	176	-0-	-847	-0-	157	2	19	9	Y	17	27	1			32
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

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
05	3100	N	1857	-0-	-1243	1955	1835	2	22	9	Y	20	27	1			10
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

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
05	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12188	2	1	9	Y	1	65	1			65
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

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
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	873	2	10	9	Y	9					74
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
05	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					118
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

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
05	527	N	234	-0-	-293	-0-	220	2	14	9	N	13					103
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

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
05	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					43
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

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
05	1643	N	657	-0-	-986	-0-	648	2	9	9	Y	8					61
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

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					31

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	Y	35					83
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					64

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	227	-0-	-1912	-0-	227	2			Y	-0-					80
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	2			N	-0-					56
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

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
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2					32
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

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
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					40
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

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
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					89

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
05	961	N	575	-0-	-386	-0-	572	2	3	9	N	3					55
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

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
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					82

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
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
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

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
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					25
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

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
05	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1372	2	1	9	N	1					63
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

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
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1204	2	1	9	N	1					40
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

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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					33
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

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
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					61
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

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
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1389	2	3	9	N	3					139
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

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
05	3100	N	1723	-0-	-1377	5490	1723	2			Y	-0-					82
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

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
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	2			N	-0-					66
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

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
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					53
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

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
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1036	2	8	9	N	7					97
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

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
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					53
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

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
05	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					95

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1722	-0-	-204	-0-	1715	2	7	9	Y	6					50
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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

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

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
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-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	20	1			42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1943	2	N	7					40
							8	9									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	14	1	2211	2	N	52					110
							57	9									
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-	84	1			8

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					12
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									

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	-0-					15
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

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
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	14	1	2062	2	N	-0-					-0-
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									

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
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-	24	1			5

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
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	2	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					30

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
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	14	1	1120	2	N	4	92	1			2
							4	9									
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

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
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	N	49	189	1			42
							54	9									
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									

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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	-0-					55
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

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
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	14	1	1943	2	N	-0-					38
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	1175	-0-	-530	-0-	7	1	1168	2	N	-0-	80	1			5

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
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	14	1	2268	2	N	24					61
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					87

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
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	11	1	1400	2	N	-0-					115
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

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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					125
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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					10
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

05	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1361	2	11	9	N	10					75
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

05	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

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	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-

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
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	6361	X	3651	-0-	-2710	-0-	69	1	3582	3	Y	-0-					170
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		NO RPT	-0-	-0-	10109					Y	NO RPT					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
05	1812	N	1570	-0-	-242	-0-	29	1	1533	3	Y	7					92
							8	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2168					Y	NO RPT					26

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
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	23	1	1164	3	N	5					204
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	45	1	1434	3	N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1628	3	Y	6					90
							7	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	4325					Y	NO RPT					11

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	45	1	2345	3	Y	3					187
							3	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	7180					Y	NO RPT					30

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
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	113	1	3663	3	N	44					159
							48	9									
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	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					179

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
05	2449	N	2008	-0-	-441	-0-	1989	2	19	9	N	17	5	8			141
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

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
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					23
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					24
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

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
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2486	2	33	9	Y	30					161
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

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
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					3
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-

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
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-

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
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					29
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					5
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-

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
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					2
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					184
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					20
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
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

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2068	-0-	2068	2068	2068	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
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3289	2	53	9	Y	48					105
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
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

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
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	2970	2	9	9	Y	8					37
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9
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

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

05	217 N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					127
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									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	1096	1	3244	2	Y	74	93	1	6	8	64
							81	9									
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									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

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-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

05	3162	X	2147	-0-	-1015	-0-	2147	2			Y	-0-					32
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	1	984	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

05	620	X	13	-0-	-607	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	2	Y	-0-					7
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

05	124	N	92	-0-	-32	-0-	50	2	42	9	N	38	23	1			16
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

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	2	42	9	N	38	137	1			16
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					20
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

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
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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

	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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2
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

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

	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
05	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3609	2			Y	-0-					45
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	66	-0-	66	345	66	2			N	-0-					87
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

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

	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
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	162	-0-	-551	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	8			27
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-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					60
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

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					23
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

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					82
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2	2	8			23
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			53
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 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
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			23
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

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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					31
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					109
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	8			27
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					42
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

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
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	608	1	7043	2	Y	-0-					18
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

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
05	2635	X	2130	-0-	-505	-0-	651	1	1471	2	N	7	2	8			75
							8	9									
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

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
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					27
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9		N	2	2	8			110
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

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	1109	1	11213	2		N	56	6	8			252
							62	9										
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										

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	5706	-0-	-2571	-0-	497	1	5176	2		Y	30	2	8			140
							33	9										
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	3157	-0-	-3601	-0-	487	1	2641	2	N	26	2	8			135
							29	9									
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	369	-0-	-1231	364	123	1	246	2	Y	-0-					42
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

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	901	-0-	-618	-0-	301	1	600	2	N	-0-					-0-
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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		95	-0-	95	353	32	1	63	2	Y	-0-					2
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	2037	-0-	437	6904	677	1	1351	2	Y	8					10
							9	9									
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

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	7394	335	1	1631	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
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

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
*11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	623	1	4585	2	Y	258	261	1			60
							284	9									
*12	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1041	1	8003	2	Y	275	242	1			93
							303	9									
*01	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	890	1	6745	2	Y	270	251	1			112
							297	9									
*02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	834	1	5886	2	Y	214	204	1			122
							235	9									
*03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	872	1	6411	2	Y	254	305	1			71
							279	9									
*04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	828	1	6381	2	Y	141	212	1			-0-
							155	9									
*05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	804	1	4744	2	Y	210	165	1			45
							231	9									
*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									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1750	-0-	-172	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2627	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					11
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					22
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					31
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

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
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	103	1	1788	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	100	1	1672	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1934	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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

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

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	5	13	1			36
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					84
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					77
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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
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.		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
05	1116	X	395	-0-	-721	-0-	395	3			N	-0-					168
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	NO RPT	-0-	-372	-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
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	73	3	3	9	N	3					108
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					108

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					159
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	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4425	3	12	9	N	11					89
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					145

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
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3639	3	13	9	N	12					109
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					50

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
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					206
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					76

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					198
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					213

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					211
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					225

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					103
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					198
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					227

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1700	2	33	9	N	30					97
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					216

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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14					107
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					153

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	N	5					108
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	16	1	5680	2	N	14					207
							15	9									
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									

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	16	1	1766	2	N	10					138
							11	9									
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									

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1996	2	4	9	Y	4					11
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					48
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

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	Y	13					21
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

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	250	2	25	9	Y	23					37
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

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
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2442	2	62	9	Y	56	115	1			41
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					74
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

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			5
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	439	2	23	9	Y	21	42	1			15
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

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2008	2	17	9	Y	15	27	1			11
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

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1145	2	7	9	N	6	2	8			187
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

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
05	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1087	2	7	9	N	6	1	8			172
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	174 68	1 9	1567	3	N	62					182
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170 80	1 9	1463	3	N	73	190	1			65
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	222 55	1 9	1779	3	N	50					115
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	181 32	1 9	1837	3	N	29					144
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	144 18	1 9	1637	3	N	16					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	142 36	1 9	1277	3	N	33					45
06	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	170 6	1 9	1458	3	N	5					50
07	1829	N	545	-0-	-1284	-0-	60 3	1 9	482	3	N	3					53
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	114 13	1 9	1149	3	N	12					65
09	1620	N	626	-0-	-994	-0-	49 22	1 9	555	3	N	20					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1004	3	N	19					194
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	24 1	1 9	775	3	N	1					195
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	1046	3	N	22					217
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	1074	3	N	8	185	1			40
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	22 13	1 9	709	3	N	12					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	24	1	295	3	N	3	18	1			40
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	17	99	1			61
							19	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	199	1	1796	3	N	14					109
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					130

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
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	23	1	290	3	N	132	204	1			95
							145	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	73	1	913	3	N	63	177	1			-0-
							69	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	75	1	933	3	N	124	189	1			35
							136	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
05	5518	X	4303	-0-	-1215	-0-	310	1	3875	3	N	107	404	1			326
							118	9									
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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					259

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
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1240	3	N	63	190	1			53
							69	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5					50
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

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
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	1	8			152
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

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
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					109
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

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					27
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

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
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	755	2	4	9	Y	4	1	8			90
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

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
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			126
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

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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	463	2	33	9	N	30					154
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					23
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

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
05	2232	X	711	-0-	-1521	-0-	694	2	17	9	N	15					245
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					364

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	2	33	9	N	30	177	1			529
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					477

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					63
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					99

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1476	2	9	9	N	8					300
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					391

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					756
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					691

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2028	2	23	9	N	21					54
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					224

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	N	11					124
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	903	2	3	9	N	3					467
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					487

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
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					489
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					460

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
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1678	2	19	9	N	17					17
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					130

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
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8					634
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					549

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2442	2	72	9	N	65					672
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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					686

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
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1638	2	8	9	N	7					699
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					640

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
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					1505
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					1551

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
05	T. A.		349	-0-	349	1945	343	2	6	9	N	5					167
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					178

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5					214
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					178

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					177

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	2					6
							2	9									
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									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	90	1	2970	2	Y	-0-					1
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

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	57	1	1264	2	Y	52	56	1			48
							57	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	62	1	1384	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2356	X	1794	-0-	-562	-0-	76	1	1682	2	Y	33	40	1			33
							36	9									
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									

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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1284	2	Y	30	34	1			29
							33	9									
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									

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
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1565	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
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									

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
05	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	44	1	978	2	Y	35	32	1			25
							39	9									
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									

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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					3
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

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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					72
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	99 17	1 9	1228	3	N	15					181
06	2280	N	1477	-0-	-803	-0-	93 36	1 9	1348	3	N	33					214
07	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	155 39	1 9	1574	3	N	35					249
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	416 36	1 9	915	3	N	33					282
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	1457	3	N	18	172	1			128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
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	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
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.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	836	1	11432	3	Y	194	180	1			194
							213	9									
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	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					87

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

05	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10621	3	64	9	Y	58	58	1			58
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	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					18

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

05	5394	X	4648	-0-	-746	-0-	297	1	4266	3	Y	77	32	1			77
							85	9									
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					68

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

05	14105	X	13903	-0-	-202	-0-	13903	3			Y	-0-					187
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	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	1			19
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	12896	X	11117	-0-	-1779	-0-	11117	3			Y	-0-					105
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	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	11501	X	10348	-0-	-1153	-0-	289	1	9902	3	Y	143	105	1			143
							157	9									
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	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					135

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	20037	-0-	-1353	-0-	20006	3	31	9	Y	28	29	1			110
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	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					129

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	7710	-0-	-1838	-0-	7710	3			Y	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					45

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	12222	3			N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					43

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8016	-0-	-571	-0-	7986	3	30	9	Y	27	30	1			89
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					99

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

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

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	666	2	24	9	N	22					2056
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					79
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2163	2	14	9	Y	13	15	1			1
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

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1473	2	139	9	Y	126	93	1			50
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	964	2	139	9	Y	126	91	1			50
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

05	21235	X	20107	-0-	-1128	-0-	19894	2	213	9	N	194	171	1			219
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

05	26567	X	26024	-0-	-543	-0-	25884	2	140	9	N	127					248
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

05	18600	X	17585	-0-	-1015	-0-	643	1	16868	2	Y	67	66	1			16
							74	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

05	17732	X	16663	-0-	-1069	-0-	16423	2	240	9	N	218	370	1			195
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

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

05	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	49720	2	400	9	N	364	544	1			484
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	21920	-0-	-400	-0-	1	1	21692	2	Y	206	224	1			21
							227	9									
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33449	X	31323	-0-	-2126	-0-	2	1	31108	2	Y	194	213	1			20
							213	9									
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

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
05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	900	1	44022	2	Y	245	257	1			38
							270	9									
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									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	22416	-0-	-493	-0-	22226	2	190	9	N	173	185	1			233
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44826	X	41355	-0-	-3471	-0-	40927	2	428	9	N	389	535	1			191
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1332	1	34936	2	Y	391	413	1			60
							430	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

05	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9462	2	114	9	N	104					334
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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

05	8866	X	2965	-0-	-5901	-0-	621	1	2290	2	N	49	172	1			98
							54	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39158	X	39158	-0-	-0-	-0-	1423	1	37340	2	Y	359	375	1			58
							395	9									
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									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39217	X	39217	-0-	-0-	-0-	915	1	38035	2	Y	243	258	1			38
							267	9									
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	24118	X	22627	-0-	-1491	-0-	22566	2	61	9	N	55	179	1			263
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	27187	X	23916	-0-	-3271	-0-	2	1	23731	2	Y	166	182	1			17
							183	9									
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

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
05	22010	X	18656	-0-	-3354	-0-	682	1	17898	2	Y	69	68	1			17
							76	9									
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									

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
05	21669	X	21631	-0-	-38	-0-	1	1	21533	2	Y	88	96	1			9
							97	9									
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

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
05	46686	X	40731	-0-	-5955	-0-	40531	2	200	9	N	182	179	1			365
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

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31496	X	26291	-0-	-5205	-0-	957	1	25119	2	Y	195	205	1			34
							215	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41230	X	37759	-0-	-3471	-0-	1371 406	1 9	35982	2	Y	369	391	1			58
06	T. A.		36027	-0-	36027	36027	1895 447	1 9	33685	2	Y	406	428	1			36
07	T. A.		35797	-0-	35797	71824	1917 366	1 9	33514	2	Y	333	289	1			80
08	T. A.		33511	-0-	33511	105335	1884 332	1 9	31295	2	Y	302	329	1			53
09	136768	X	31433	-0-	-105335	-0-	1841 295	1 9	29297	2	Y	268	275	1			46
*10	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	1710 301	1 9	27761	2	Y	274	268	1			52

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	3 245	1 9	43647	2	Y	223	247	1			23
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

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14547	-0-	-984	-0-	1	1	14429	2	Y	106	117	1			11
							117	9									
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

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54039	X	54039	-0-	-0-	-0-	4	1	53651	2	Y	349	381	1			36
							384	9									
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

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46047	X	46047	-0-	-0-	-0-	904	1	44528	2	Y	559	606	1			71
							615	9									
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27404	X	24749	-0-	-2655	-0-	898	1	23562	2	Y	263	282	1			40
							289	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35123	X	32814	-0-	-2309	-0-	2	1	32567	2	Y	223	242	1			23
							245	9									
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

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45725	X	39002	-0-	-6723	-0-	186	1	38006	2	N	736	904	1			130
							810	9									
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									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60543	X	51424	-0-	-9119	-0-	186	1	50582	2	N	596	716	1			123
							656	9									
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									

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
05	55738	X	45581	-0-	-10157	-0-	45035	2	546	9	N	496	539	1			206
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

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
05	2728	#	2541	-0-	-187	-0-	252	1	2267	3	N	20					63
							22	9									
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	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					110

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

	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

	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
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					24
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

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

	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
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	468	3	6	9	N	5					121
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

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

	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
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					20
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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

05	3100	N	3350	-0-	250	250	3306	2	44	9	N	40					88
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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	33	1	1544	2	N	14					31
							2	4	15	9							
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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	2	N	61					116
							2	4	67	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	59	1	2742	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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	617	-0-	-3506	-0-	7	1	597	2	Y	11					11
							1	4	12	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 #: 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
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	34	1	1564	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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	884	-0-	-511	-0-	10	1	869	2	Y	4					4
							1	4	4	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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
05	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	76	1	3566	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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							

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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	918	-0-	-446	-0-	11	1	902	2	Y	4					4
							1	4	4	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	1					1
							1	9									

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
05	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	31	1	1463	2	Y	5	6	1			-0-
							2	4	6	9							
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	17	1	784	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	29	1	2476	2	Y	12					12
							3	4	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 #: 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
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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									

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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	26	1	2177	2	Y	11					11
							3	4	12	9							

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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							

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

05	3100	N	3790	-0-	690	834	3790	2			N	-0-					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
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

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
05	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	2449	2	51	9	Y	46					108
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					59

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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		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

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

ENCRESCENT, LLC 251739
ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1165	3	7	9	N	6					148
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	33	1	1540	2	Y	2	1	1			2
							2	4	2	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	34	1	1426	2	Y	12	9	1			5
							6	4	13	9							
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38	1	1715	2	Y	5	9	1			1
							14	4	6	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	32	1	1640	2	Y	5					6
							7	4	6	9							
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1534	2	Y	8					14
							2	4	9	9							

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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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.		55	-0-	55	137	1	1	54	2	Y	-0-					2

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	591	-0-	-277	-0-	12	1	578	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4060	-0-	-1520	-0-	85	1	3959	2	Y	11	12	1			1
							4	4	12	9							
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	69	1	3206	2	N	-0-					-0-
							3	4									
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							

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
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	19	1	914	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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	496	-0-	-310	-0-	6	1	487	2	Y	2					2
							1	4	2	9							

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3880	2	50	9	Y	45					105
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					64

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

05	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	145	1	1126	2	N	54	173	1			55
							59	9									
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									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2002	3	39	9	N	35					139
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	450	1	3749	2	N	66	182	1			58
							73	9									
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									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1258	2	177	9	N	161	371	1			10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	2	N	47					116
							2	4	52	9							
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							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
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.		5137	-0-	5137	7453	59	1	5043	2	Y	25					25
							7	4	28	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

05	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	80	1	3709	2	Y	34	34	1			3
							4	4	37	9							
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	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	48	1	4053	2	Y	20					21
							6	4	22	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

05	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	510	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	445	2	Y	2					2
							1	4	2	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-
	WILLS, N. N. "A"				WELL #: 5D		RRCID -> 191585				COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 7248 -		7408
05	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	24	1	1152	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							
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	5505	-0-	2405	2405	61	1	5217	2	Y	200					204
							7	4	220	9							
	WILLS, N.N.				WELL #: E 11		RRCID -> 192302				COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11235		PERF. 7196 -		7416
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	21	1	1775	2	Y	9					9
							2	4	10	9							
	RAMPY, H. R.				WELL #: 4 F		RRCID -> 198198				COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7202 -		8096
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	N	-0-					-0-
							1	4									
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	198	-0-	-577	-0-	2	1	195	2	N	1					1
							1	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	23	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	19	1	873	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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							

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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	848	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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							

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	1248 X	-0-	-0-	-1248	-0-			N	-0-			30
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-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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-					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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-					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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-					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
05	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	155	272	1			125
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	5735	X	3553	-0-	-2182	-0-	3176	2	377	9	N	343	251	1			302
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

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2					104
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

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
05	12865	X	10284	-0-	-2581	-0-	10076	2	208	9	N	189	186	1			141
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

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
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
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-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7356	2	92	9	N	84	182	1			47
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	5797	-0-	-4712	-0-	5797	2			N	-0-					73
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	15115	-0-	-2059	-0-	15008	2	107	9	N	97	184	1			169
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	35					185
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

05	8215	X	4946	-0-	-3269	-0-	4946	2			N	-0-					77
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	109	1	2358	2	Y	22	40	1			54
							24	9									
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	114	1	2331	2	Y	16					70
							18	9									
07	3038	X	1273	-0-	-1765	-0-	72	1	1191	2	Y	9					79
							10	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	152	1	2957	2	Y	23	25	1			77
							25	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	157	1	2430	2	Y	16					93
							18	9									
*10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	214	1	4541	2	Y	20	21	1			92
							22	9									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

05	3255	X	2036	-0-	-1219	-0-	90	1	1929	2	Y	15	32	1			35
							17	9									
06	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	113	1	2303	2	Y	10					45
							11	9									
07	2511	X	1828	-0-	-683	-0-	104	1	1715	2	Y	8					53
							9	9									
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	170	1	3301	2	Y	17	28	1			42
							19	9									
09	2430	X	1198	-0-	-1232	-0-	72	1	1120	2	Y	5					47
							6	9									
10	2511	X	1095	-0-	-1416	-0-	49	1	1043	2	Y	3	10	1			40
							3	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	4092	X	3156	-0-	-936	-0-	139	1	2992	2	Y	23	50	1			269
							25	9									
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	257	1	5228	2	Y	49					318
							54	9									
07	7409	X	1371	-0-	-6038	-0-	77	1	1280	2	Y	13					331
							14	9									
08	7409	X	2114	-0-	-5295	-0-	102	1	1989	2	Y	21	73	1			279
							23	9									
09	7170	X	2813	-0-	-4357	-0-	169	1	2618	2	Y	24					303
							26	9									
10	5735	X	1886	-0-	-3849	-0-	84	1	1776	2	Y	24	67	1			260
							26	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	330	1	7112	2	Y	90	139	1			2
							99	9									
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									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	188	1	4065	2	Y	38	65	1			77
							42	9									
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									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	341	1	7342	2	Y	71	123	1			61
							78	9									
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									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	DLQ G-10		50	-0-	50	64	50	3			Y	-0-					47
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

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
05	DLQ G-10		57	-0-	57	68	57	3			Y	-0-					96
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

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
05	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					27
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2973	-0-	-902	-0-	2973	2			Y	-0-					4
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					1
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

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

05	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1866	2			N	-0-					203
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

05	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					204
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	1147	N	121	-0-	-1026	-0-	121	2			N	-0-					118
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

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3737	2	66	9	N	60					249
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

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

05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					97
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					74
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					167
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	507	-0-	-1198	-0-	507	2			N	-0-					187
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

05	1240	N	164	-0-	-1076	-0-	164	2			N	-0-					292
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					257
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

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	432	1	2954	2	N	50					75
							55	9									
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									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	432	1	2440	2	N	35					112
							39	9									
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									

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					200
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

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
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					67
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3100	N	6389	-0-	3289	4474	1188	1	5172	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
06	3000	N	5656	-0-	2656	7130	1059	1	4566	3	Y	28	30	1			10
							31	9									
07	12865	X	5735	-0-	-7130	-0-	1106	1	4618	3	Y	10					20
							11	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	876	1	3741	3	Y	12	26	1			6
							13	9									
*09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	151	1	1821	3	Y	9					15
							10	9									
10	1488	X	796	-0-	-692	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	402	1	1751	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
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									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

05	899	X	550	-0-	-349	-0-	75	1	475	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	232	1	1712	3	N	-0-					-0-
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-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	460	1	1999	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	264	1	1993	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	205	1	1526	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	211	1	1639	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	72	1	520	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	39	1	251	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1478	3	N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	223	1	942	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	454	1	1977	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
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

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
05	8463	X	7453	-0-	-1010	-0-	1391	1	6062	3	Y	-0-	32	1			53
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									

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
05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	2760	1	12021	3	Y	62	93	1			48
							68	9									
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									

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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					59
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

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
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	337	3	33	9	N	30					171
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
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

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

05	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

05	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
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

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
05	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	203	1	1226	2	N	3			169
							3	9							
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							

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	X	202	-0-	-232	-0-	29	1	170	2	N	3			137
							3	9							
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

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	103	1	619	2	N	-0-			164
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

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	251	1	1514	2	N	-0-			141
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

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	424	1	2555	2	N	-0-			54
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	436	1	2630	2	N	-0-					53
06	3600	X	2977	-0-	-623	-0-	405	1	2569	2	N	3					56
							3	9									
07	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	194	1	2835	2	N	2					58
							2	9									
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

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
05	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	191	1	1145	2	N	-0-					77
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

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
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	194	1	1168	2	N	-0-					17
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

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
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					67
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

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
05	3162	X	1204	-0-	-1958	-0-	171	1	1032	2	N	1					165
							1	9									
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

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
05	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	263	1	1588	2	N	-0-					5
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
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

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
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	706	1	4250	2	N	2					37
							2	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
05	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	240	1	1448	2	N	-0-					111
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

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
05	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	260	1	1564	2	N	-0-					26
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

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

05	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	663	1	3997	2	N	5					82
							6	9									
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									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

05	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	348	1	2099	2	N	-0-					35
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

05	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	269	1	1618	2	N	2					56
							2	9									
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

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	288	1	1736	2	N	3			148
							3	9							
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

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
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	339	1	2037	2	N	6			59
							7	9							
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

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
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	900	1	5419	2	N	-0-			95
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

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
05	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	438	1	2639	2	N	-0-			48
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

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
05	1891	X	485	-0-	-1406	-0-	69	1	416	2	N	-0-			37
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

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
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	232	1	1400	2	N	5					49
							6	9									
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

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
05	106082	X	54491	-0-	-51591	-0-	7717	1	46478	2	N	269	182	1			528
							296	9									
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									

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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	865	2	98	9	N	89	148	1			20
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

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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					18
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	#		1263	-0-	-8	-0-	1238	3	25	9	Y	23	53	1			27
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#		256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					84
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

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
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	465	#	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					93
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	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					28
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

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
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					131
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

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
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	N	1					125
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

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
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	235	3	46	9	N	42					180
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

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
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	455	3	11	9	Y	10					95
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

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
05	620	N	169	-0-	-451	-0-	156	3	13	9	N	12					73
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

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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
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

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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					114
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

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
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					64
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

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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
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-

RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					56
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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

05	279	#	211	-0-	-68	-0-	27	1	171	2	N	12					117
							13	9									
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

05	992	#	364	-0-	-628	-0-	357	2	7	9	N	6					218
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

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

05	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4972	2	18	9	N	16					248
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8					119
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

05	155	X	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					65
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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

05	3100	N	3122	-0-	22	345	3077	2	45	9	N	41					120
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

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

05	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	4315	2	61	9	N	55					194
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					212

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
05	6324	X	4922	-0-	-1402	-0-	4876	2	46	9	N	42	171	1			63
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

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
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3611	2	230	9	N	209	189	1			175
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

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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	118	2	31	9	N	28					103
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

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
05	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	3600	2	156	9	N	142	187	1			143
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
05	2325	#	1921	-0-	-404	-0-	1899	2	22	9	N	20					85
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

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
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1 11	1 9	328	2	N	10					149
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

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
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1979	2	286	9	N	260	174	1			111
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

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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	N	15					130
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

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
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					44
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

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					45
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

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

05	961	N	899	-0-	-62	-0-	886	2	13	9	N	12	166	1			28
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

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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*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

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

05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1076	2	17	9	N	15					108
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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
05	2170	N	1442	-0-	-728	-0-	1403	2	39	9	N	35					129
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

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
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	772	2	30	9	N	27	169	1			50
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	N	28					79
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

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
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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

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
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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	180	1	1816	3	N	7					89
							8	9									
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									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	77	1	780	3	N	43					105
							47	9									
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									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
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-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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-

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

05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					120

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

05	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	30	1	2809	2	N	-0-					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	16 37	1 9	1517	2	Y	34	31	1			9
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15 42	1 9	1467	2	Y	38	40	1			7
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1488	2	Y	28	27	1			8
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	16 35	1 9	1483	2	Y	32	28	1			12
09	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	15 37	1 9	1389	2	Y	34	35	1			11
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	16 20	1 9	1493	2	Y	18	23	1			6

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5609	2	365	9	Y	332	350	1			114
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

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2461	2	274	9	Y	249	159	1			175
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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15	19	1			4
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		154	-0-	154	660	59	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	1612	X	952	-0-	-660	-0-	875	1	60	2	Y	15					15
							17	9									
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663																
05	T. A.		205	-0-	205	1002	73	1	132	2	Y	-0-					-0-
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-
	GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730																
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	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
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643																
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	509	1	896	2	Y	-0-					-0-
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
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779																
05	3379	X	1901	-0-	-1478	-0-	532 228	1 9	1141	2	Y	207	367	1			20
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
	DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649																
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	Y	-0-					-0-
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	1 9	3093	2	Y	1	1	1			-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	362 33	1 9	630	2	Y	30	13	1			32
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

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
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	1027	-0-	-2073	468	376	1	651	2	Y	-0-					-0-
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	16	1	1125	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1011	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	15	1	408	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1116	N	826	-0-	-290	-0-	16	1	810	2	Y	-0-	1	1			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

05	3100	N	3211	-0-	111	111	15	1	3188	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	3000	N	3086	-0-	86	197	15	1	3061	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	3100	N	3232	-0-	132	329	16	1	3209	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	3100	N	3089	-0-	-11	318	16	1	3064	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*09	3301	X	2983	-0-	-318	-0-	15	1	2958	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

05	3100	N	2091	-0-	-1009	561	16	1	2071	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2813	N	2252	-0-	-561	-0-	15	1	2231	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	16	1	2375	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	15	1	2119	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
*10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	16	1	2565	2	Y	22	18	1			7
							24	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	16	1	3695	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	15	1	3747	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	16	1	3833	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	16	1	3588	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
*09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	15	1	3553	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	16	1	3563	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	Y	-0-					-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

05	3100	N	1947	-0-	-1153	4032	16	1	1931	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

05	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	31	1	3596	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

05	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	16 4	1 9	2970	2	Y	4	4	1			1
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	3467	2	Y	4	4	1			1
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	2644	2	Y	7	6	1			2
08	3162	X	2371	-0-	-791	-0-	16 11	1 9	2344	2	Y	10	8	1			4
09	3060	X	1659	-0-	-1401	-0-	15 7	1 9	1637	2	Y	6	8	1			2
10	3162	X	2020	-0-	-1142	-0-	16 13	1 9	1991	2	Y	12	10	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

05	14B2	EXT	21	-0-	21	1501	21	2			Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	306 34	1 9	547	2	Y	31	19	1			33
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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	9	Y	30	13	1			32
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	283	1	503	2	Y	32	31	1			35
							35	9									
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

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

05	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	31	1	4132	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	30	1	4040	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	31	1	4126	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	4371	X	3635	-0-	-736	-0-	31	1	3591	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	30	1	3907	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
*10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	31	1	4493	2	Y	13	16	1			4
							14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

05	3100	N	2814	-0-	-286	9267	16	1	2781	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
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									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	16 17	1 9	2526	2	Y	15	15	1			4
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	2478	2	Y	17	18	1			3
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	2621	2	Y	16	14	1			5
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	2623	2	Y	20	17	1			8
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	2534	2	Y	22	23	1			7
*10	3100	N	5298	-0-	2198	2198	16 34	1 9	5248	2	Y	31	28	1			10

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	3859	2	Y	3	2	1			1
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-

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
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	4090	2	Y	12	14	1			3
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	3912	2	Y	7	9	1			1
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	4058	2	Y	8	7	1			2
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	4057	2	Y	17	13	1			6
*09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	3881	2	Y	16	17	1			5
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	4257	2	Y	13	14	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1929	-0-	-1171	7402	16	1	1904	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	205	1	442	2	Y	-0-					6
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

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
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	31	1	4672	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
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									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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

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
05	4402	X	2318	-0-	-2084	-0-	31	1	2279	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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-

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
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	784	1	1655	2	Y	2					5
							2	9									
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									

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	3100	N	4776	-0-	1676	1676	31	1	4745	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3468	-0-	-1337	-0-	1110	1	2356	2	Y	2					5
							2	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	494	1	1111	2	Y	-0-					6
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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	911	1	2072	2	Y	-0-					6
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	2116	1	4626	2	Y	-0-					-0-
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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78 34	1 9	123	2	Y	31	13	1			32
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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	309 34	1 9	553	2	Y	31	13	1			32
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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	143	-0-	-2957	1478	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
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 3	1 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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	6466	2	Y	29	30	1			8
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	6411	2	Y	36	37	1			7
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	5885	2	Y	26	25	1			8
08	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	31 41	1 9	5829	2	Y	37	31	1			14
09	6360	X	5583	-0-	-777	-0-	30 48	1 9	5505	2	Y	44	44	1			14
10	6572	X	5740	-0-	-832	-0-	31 39	1 9	5670	2	Y	35	38	1			11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	222	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	16	1	213	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1	4349	2	Y	15	17	1			21
							17	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	30	1	4197	2	Y	19	18	1			22
							21	9									
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	31	1	4271	2	Y	41	19	1			44
							45	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31	1	4258	2	Y	30	30	1			44
							33	9									
09	4140	X	4074	-0-	-66	-0-	30	1	4013	2	Y	28	34	1			38
							31	9									
10	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	31	1	4154	2	Y	30	30	1			38
							33	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	31	1	2685	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	3100	N	2364	-0-	-736	6420	16	1	2348	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	Y	-0-	1	1			1
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

05	3255	X	2005	-0-	-1250	-0-	16	1	1989	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

05	2727	N	937	-0-	-1790	-0-	31	1	905	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	31	1	2741	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	31	1	3877	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
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-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2599	-0-	-501	10865	31	1	2568	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3168	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	30	1	3076	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3047	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	31	1	3262	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	30	1	3264	2	Y	27	26	1			9
							30	9									
10	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3078	2	Y	28	28	1			9
							31	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	16	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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	3389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3038	X	489	-0-		-2549	-0-	31	1	455	2	Y	3	10	1			6
								3	9									
06	630	X	424	-0-		-206	-0-	30	1	393	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
07	1123	X	1123	-0-		-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	14	2	1			14
								15	9									
08	3100	N	3583	-0-		483	483	31	1	3529	2	Y	21	10	1			25
								23	9									
*09	3000	N	3678	-0-		678	1161	30	1	3614	2	Y	31	19	1			37
								34	9									
*10	3100	N	3661	-0-		561	1722	31	1	3593	2	Y	34	29	1			42
								37	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	1773	-0-		-1327	5515	16	1	1754	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3000	N	8568	-0-		5568	11083	15	1	8546	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	3100	N	4185	-0-		1085	12168	16	1	4154	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
08	3100	N	2666	-0-		-434	11734	16	1	2639	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
*09	15122	X	3388	-0-		-11734	-0-	15	1	3355	2	Y	16	15	1			5
								18	9									
10	1736	X	403	-0-		-1333	-0-	16	1	374	2	Y	12	13	1			4
								13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3565	-0-		-93	-0-	16	1	3433	2	Y	105					215
								116	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	16	1	1705	2	Y	-0-					-0-
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	Y	59	60	1			16
							65	9									
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									

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 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
05	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	16	1	3966	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	16	1	3847	2	Y	114	116	1			30
							125	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	15	1	3693	2	Y	173	170	1			33
							190	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	16	1	4406	2	Y	88	95	1			26
							97	9									
08	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	16	1	3709	2	Y	103	90	1			39
							113	9									
09	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	15	1	3567	2	Y	103	109	1			33
							113	9									
10	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	16	1	3641	2	Y	57	72	1			18
							63	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	4960	X	3146	-0-	-1814	-0-	31	1	3054	2	Y	55	56	1			15
							61	9									
06	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	30	1	3773	2	Y	83	82	1			16
							91	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	31	1	3764	2	Y	43	46	1			13
							47	9									
08	6448	X	3924	-0-	-2524	-0-	31	1	3839	2	Y	49	43	1			19
							54	9									
09	6240	X	3754	-0-	-2486	-0-	30	1	3670	2	Y	49	52	1			16
							54	9									
10	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	31	1	3512	2	Y	28	35	1			9
							31	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4927	X	4927	-0-		-0-	-0-	16	1	4892	2	Y	17	17	1			5
								19	9									
06	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-	15	1	4868	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
07	5042	X	5042	-0-		-0-	-0-	16	1	5012	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
08	4960	X	4960	-0-		-0-	-0-	16	1	4927	2	Y	15	13	1			6
								17	9									
09	4920	X	4652	-0-		-268	-0-	15	1	4620	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
10	5084	X	4841	-0-		-243	-0-	16	1	4815	2	Y	9	11	1			3
								10	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6150	X	6150	-0-		-0-	-0-	16	1	6065	2	Y	63	64	1			17
								69	9									
06	6180	X	6180	-0-		-0-	-0-	15	1	6059	2	Y	96	95	1			18
								106	9									
07	71	X	71	-0-		-0-	-0-	16	1	55	9	Y	50	53	1			15
08	5598	X	5598	-0-		-0-	-0-	16	1	5519	2	Y	57	50	1			22
								63	9									
09	6180	X	5281	-0-		-899	-0-	15	1	5204	2	Y	56	60	1			18
								62	9									
10	6386	X	5206	-0-		-1180	-0-	16	1	5155	2	Y	32	40	1			10
								35	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6119	X	6119	-0-		-0-	-0-	5998	2	121	9	Y	110	112	1			29
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	16	1	3748	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	16	1	3224	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	15	1	4213	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	16	1	3950	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	16	1	3620	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
09	4260	X	3664	-0-	-596	-0-	15	1	3620	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
10	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	16	1	3765	2	Y	22	23	1			7
							24	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	16	1	4062	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3055	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	16	1	4053	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	26	23	1			10
							29	9									
09	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	15	1	2945	2	Y	27	28	1			9
							30	9									
10	4123	X	3452	-0-	-671	-0-	16	1	3419	2	Y	15	19	1			5
							17	9									

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
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	31	1	4760	2	Y	11	28	1			21
							12	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	31	1	3127	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	317	1	669	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	731	2	2	9	N	2					36
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

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
05	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	2175	2			N	-0-					150
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

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	456 1 201 9		2438	2	N	183					238
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	284 1 114 9		1501	2	N	104	179	1			163
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	424 1 227 9		2321	2	N	206	321	1			48
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	395 1 134 9		2091	2	N	122					170
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	354 1 209 9		1855	2	N	190	178	1			182
*10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	435 1 168 9		2203	2	N	153	173	1			162

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

05	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	342	1	1828	2	Y	22	49	1			4
							24	9										
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										

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

05	2128	N	1810	-0-	-318	-0-	284	1	1517	2	Y	8					19
							9	9										
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										

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1358	-0-	1358	1358	224	1	1134	2	Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	475	-0-	-240	-0-	74	1	393	2	Y	7	15	1			1
							8	9									
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-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1094	-0-	-239	-0-	171	1	915	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3947	X	113	-0-	-3834	-0-	18	1	94	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	461	1	2464	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
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

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
05	872	N	778	-0-	-94	-0-	121	1	648	2	Y	8	16	1			1
							9	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	465	1	2483	2	Y	8					19
							9	9									
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									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

05	3527	X	3308	-0-	-219	-0-	522	1	2786	2	Y	-0-					160
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									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					20
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

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

05	1893	N	369	-0-	-1524	-0-	58	1	311	2	Y	-0-					20
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

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

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

05	744	N	678	-0-	-66	-0-	107	1	571	2	Y	-0-					35
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	Y	8					19
							9	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	641 9	1 9	3422	2	Y	8					19
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	682 3	1 9	3611	2	Y	3					22
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	733 4	1 9	4014	2	Y	4					26
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	822 6	1 9	4349	2	Y	5					31
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	726 9	1 9	3807	2	Y	8					39
10	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	728 4	1 9	3684	2	Y	4	36	1			7

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

05	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

05	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	16	1	3799	2	Y	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					23
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

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	N	-0-					32
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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					123
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
05	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1316	2	66	9	N	60					147
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

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
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					145
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

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
05	1209	N	145	-0-	-1064	-0-	145	2			N	-0-					132
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1818	2	42	9	N	38					84
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					96

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
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2	2	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	15	1	3792	2	N	268	268	0			29
							5	3	295	9							
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					40

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2697	N	2070	-0-	-627	-0-	139	1	1931	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

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

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
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	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
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	16	1	244	2	N	-0-			-0-
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	17	-0-	-355	-0-	17	1			N	-0-			-0-

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
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	218	1	3386	2	N	-0-			-0-
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	2883	X	216	-0-	-2667	-0-	216	1			N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	N	-0-			-0-
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	92	-0-	-1458	-0-	92	1			N	-0-			-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	235	1	3661	2	N	-0-			-0-
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	197	-0-	-3864	-0-	197	1			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	756	1	11765	2	N	-0-			-0-
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	735	-0-	-11944	-0-	735	1			N	-0-			-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

05	5642	X	4713	-0-	-929	-0-	285	1	4428	2	N	-0-			-0-
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	325	-0-	-5007	-0-	325	1			N	-0-			-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

05	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-
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	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	1			N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	373	1	5809	2	N	-0-			7
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	2139	X	386	-0-	-1753	-0-	386	1			N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

05	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	439	1	6825	2	N	-0-			-0-
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	7595	X	541	-0-	-7054	-0-	541	1			N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	267	1	4151	2	N	-0-					43
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	216	-0-	-4217	-0-	216	1			N	-0-					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
05	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	590	1	9170	2	N	-0-					45
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	603	-0-	-9162	-0-	603	1			N	-0-					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
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	475	1	7392	2	N	-0-					7
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	2201	X	379	-0-	-1822	-0-	379	1			N	-0-					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
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	N	-0-					-0-
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	2542	N	199	-0-	-2343	-0-	199	1			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	435	1	6770	2	N	-0-					13
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	3906	X	395	-0-	-3511	-0-	395	1			N	-0-					13

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6778	-0-	-693	-0-	409	1	6369	2	N	-0-					42
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	458	-0-	-6548	-0-	458	1			N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4646	-0-	1546	1546	281	1	4365	2	N	-0-					32
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	2945	X	254	-0-	-2691	-0-	254	1			N	-0-					32

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	179	1	2780	2	N	-0-					35
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	806	X	150	-0-	-656	-0-	150	1			N	-0-					35

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3872	-0-	772	6437	234	1	3638	2	N	-0-					10
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	2046	X	208	-0-	-1838	-0-	208	1			N	-0-					10

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
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	672	1	10445	2	N	-0-					32
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	2108	X	752	-0-	-1356	-0-	752	1			N	-0-					33

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	317	1	1108	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					48
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

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

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
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

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

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-					42
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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	429	1	1498	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			8
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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

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

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4619 X	3843	-0-	-776	-0-	3843	2			N	-0-					12
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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

05	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4664	2	2	9	N	2					32
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

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

05	9207	X	8870	-0-	-337	-0-	8870	2			N	-0-					58
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
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	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	1			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15
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

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

05	6882	X	6392	-0-	-490	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

05	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-					95
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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-					30
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

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
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					10
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

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
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-

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
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

05	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					43
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

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
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-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
05	6944	X	6479	-0-	-465	-0-	6479	2			N	-0-					163
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

05	6975	X	6465	-0-	-510	-0-	6465	2			N	-0-					157
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

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

05	6913	X	6757	-0-	-156	-0-	1504	1	5253	2	N	-0-					12
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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	428	1	1496	2	N	-0-					33
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

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

05	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2			N	-0-					70
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

05	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	2			N	-0-					122
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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					168
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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

05	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					148
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1749	1	6109	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					78
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
05	5704	X	4783	-0-	-921	-0-	4761	2	22	9	N	20					237
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

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3361	2	28	9	N	25	143	1			75
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					121

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
05	13888	X	12009	-0-	-1879	-0-	1026	1	10909	2	N	67	111	1			88
							74	9									
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									

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
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	448	1	4761	2	N	48	77	1			61
							53	9									
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									

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
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	N	-0-					123
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	882	1	8726	2	Y	94	52	1			93
							103	9									
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									

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
05	13299	X	7714	-0-	-5585	-0-	691	1	6834	2	Y	172	88	1			172
							189	9									
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									

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
05	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	449	1	4442	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	763	1	7548	2	Y	42	21	1			38
							46	9									
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									

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
05	9455	X	9081	-0-	-374	-0-	828	1	8191	2	Y	56	28	1			54
							62	9									
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									

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
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	699	1	6916	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	447	2	4	9	Y	4					9
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

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
05	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	16120	X	12102	-0-	-4018	-0-	1084	1	10720	2	Y	271	177	1			319
							298	9									
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									

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
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	434	1	352	2	N	3					50
							3	9									
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					95

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	651	#	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					167
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

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
05	2511	X	1156	-0-	-1355	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	Y	6					16
							7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-			2
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	16	1	3696	2	N	2			97
							2	9							
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-			4
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	163	1	2854	2	Y	4					22
							4	9									
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									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	145	1	821	2	N	-0-					162
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

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
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					26
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

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
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					130
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

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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
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

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
05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	107	1	1870	2	Y	-0-					20
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									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					18
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									

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
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	208	1	3366	2	Y	1					62
							1	9									
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									

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
05	4092	X	2389	-0-	-1703	-0-	144	1	2244	2	Y	1					63
							1	9									
06	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	169	1	2372	2	Y	4					67
							4	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	312	1	3864	2	Y	1					68
							1	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	291	1	3385	2	Y	1					69
							1	9									
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	292	1	3486	2	Y	-0-					69
*10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	248	1	3064	2	Y	1					70
							1	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4408	-0-	-676	-0-	253	1	4153	2	Y	2					68
							2	9									
06	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	273	1	3958	2	Y	4					72
							4	9									
07	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	309	1	3810	2	Y	1					73
							1	9									
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	330	1	3848	2	Y	1					74
							1	9									
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	308	1	3680	2	Y	-0-					74
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	312	1	3896	2	Y	1					75
							1	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	116	1	2030	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
06	2310	N	2008	-0-	-302	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					59
07	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	154	1	2004	2	Y	6	6	8			59
							7	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2049	2	Y	3	3	8			59
							3	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	161	1	2015	2	Y	-0-					59
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	2	Y	4	4	8			59
							4	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	143	1	2227	2	Y	1					41
							1	9									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	154	1	2122	2	Y	4					45
							4	9									
07	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	172	1	2041	2	Y	7	6	8			46
							8	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	182	1	2037	2	Y	2	1	8			47
							2	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	2	Y	-0-					47
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	2	Y	3	2	8			48
							3	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

05	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					157
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					157

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
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

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	620	N	183	-0-	-437	-0-	183	2			N	-0-					150
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	434	N	130	-0-	-304	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					29
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

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2					119
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

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3					73
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

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1114	1	2460	2	N	2					80
							2	9									
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	2387	-0-	-651	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8			85

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					220
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
05	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					99
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

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	197	1	3796	2	N	-0-					165
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									

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
05	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3622	2			N	-0-					153
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	3571	-0-	-242	-0-	3570	2	1	9	N	1	1	8			180

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
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	163	1	3137	2	N	-0-					145
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4413	2	4	9	N	4					89
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	4139	-0-	-263	-0-	4139	2			N	-0-					89

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

05	8649	X	7535	-0-	-1114	-0-	372	1	7160	2	N	3					142
							3	9									
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	7473	-0-	-60	-0-	194	1	7278	2	N	1	1	8			154
							1	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

05	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	257	1	4943	2	N	4					124
							4	9									
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	4830	-0-	-471	-0-	125	1	4704	2	N	1	1	8			142
							1	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

05	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	109	1	1399	2	N	-0-					-0-
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-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					45
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

05	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	88	1	1122	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1066	2	N	-0-					18
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

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

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

05	806	N	602	-0-	-204	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
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-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

05	527	N	297	-0-	-230	-0-	21	1	276	2	N	-0-					17
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

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

05	527	N	220	-0-	-307	-0-	16	1	204	2	N	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	N	-0-					149
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

05	1085	N	219	-0-	-866	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					22
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

05	899	N	773	-0-	-126	-0-	56	1	717	2	N	-0-					48
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					32
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	112	1	1439	2	N	-0-					25
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	N	-0-					40
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

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					127
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					110
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-					83
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					42
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

05	0	N	-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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

05	496	N	435	-0-	-61	-0-	32	1	403	2	N	-0-					25
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14339	2	22	9	N	20					42
06	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	17138	2	12	9	N	11					53
07	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	25210	2	28	9	N	25					78
*08	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	23777	2	19	9	N	17					95
*09	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22523	2	19	9	N	17					112
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					112

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					158
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	1					159
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					44
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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	125	125	1			157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					184
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

05	806	N	765	-0-	-41	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					13
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

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

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

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

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
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	N	15					119
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	5					28
							6	9									
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									

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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					16
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

05	T. A.		1362	-0-	1362	3642	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	80	1	1392	2	Y	-0-					40
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-					20
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	15					26
							17	9									
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									

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
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					29
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	587	-0-	-1025	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					29
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

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
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					26
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

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
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

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
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	52	1	913	2	Y	1					28
							1	9									
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

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
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	3					24
							3	9									
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									

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
05	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					16
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
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

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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					25
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

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
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	2	Y	-0-					25
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

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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	109	1	1899	2	Y	-0-					19
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									

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
05		14B2 EXT	1326	-0-	1326	1326	70 26	1 9	1230	2	Y	24	20	8			9
06		14B2 EXT	822	-0-	822	2148	50	1	772	2	Y	-0-					9
07		14B2 EXT	443	-0-	443	2591	31 3	1 9	409	2	Y	3	1	8			11
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

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
05		14B2 EXT	724	-0-	724	9928	39	1	685	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
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-

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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	620	N	122	-0-	-498	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					15
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

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
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	98 15	1 9	1709	2	Y	14					25
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	75	1	1144	2	Y	-0-					25
07	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	83 7	1 9	1085	2	Y	6	19	1			12
08	1705	N	792	-0-	-913	-0-	60	1	732	2	Y	-0-					12
09	1230	N	909	-0-	-321	-0-	67 3	1 9	839	2	Y	3					15
10	1178	N	540	-0-	-638	-0-	38 7	1 9	495	2	Y	6					21

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
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					3
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

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
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	Y	-0-					3
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

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
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					4
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

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
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

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
05	2263	N	1620	-0-	-643	-0-	87	1	1516	2	Y	15					26
							17	9									
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									

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
05	1922	X	504	-0-	-1418	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
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									

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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	5					35
							6	9									
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

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
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	107	1	1870	2	Y	2					8
							2	9									
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									

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
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					3
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

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
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					7
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

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
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					
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

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
05	1674	X	172	-0-	-1502	-0-	9	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
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									

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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					25
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

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
05	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1021	2	Y	4					28
							4	9									
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									

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
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	68	1	1193	2	Y	15					26
							17	9									
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									

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
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1854	2	Y	-0-					24
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

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
05	14B2 EXT		793	-0-	793	793	43	1	748	2	Y	2					2
							2	9									
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									

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
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					7
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

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
05	14B2 EXT		1086	-0-	1086	1086	59	1	1027	2	Y	-0-					1
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									

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
05	14B2 EXT		1600	-0-	1600	7250	87	1	1513	2	Y	-0-					1
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

05	1302	N	960	-0-	-342	-0-	52	1	907	2	Y	1					4
							1	9									
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	54	1	946	2	Y	15					26
							17	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

05	14B2 EXT		1475	-0-	1475	5596	80	1	1395	2	Y	-0-					-0-
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-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1649	2	Y	-0-					14
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					19
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	108	1	1887	2	Y	-0-					2
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	-0-					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-					4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

05	310	N	141	-0-	-169	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					5
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

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
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	57	1	999	2	Y	1					25
							1	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	-0-					4
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

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

05	1054	N	639	-0-	-415	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					21
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

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

05	899	N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					34
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	110	1	1921	2	Y	2					29
							2	9									
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

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
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	119	1	2087	2	Y	5					28
							6	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	1					27
							1	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	1					29
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					25
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		3487	-0-	3487	12993	189	1	3298	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	80	1	1398	2	Y	-0-					19
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

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
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	201	1	3511	2	Y	-0-					23
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

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
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	89	1	1560	2	Y	2					25
							2	9									
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

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
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	103	1	1793	2	Y	-0-					24
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

05	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	89	1	1551	2	Y	2					6
							2	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-					11
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21
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

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
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					11
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	176	1	3072	2	Y	4					28
							4	9									
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									

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
05	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-					3
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

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
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					19
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	84	1	1477	2	Y	15					26
							17	9									
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									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

05	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					35
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1866	2	Y	15					26
							17	9									
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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	136	1	2371	2	Y	-0-					26
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-

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
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					13
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

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
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1523	2	Y	1					23
							1	9									
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

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
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	Y	14					25
							15	9									
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									

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
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					47
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					40
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									

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
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					12
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

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
05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	166	1	2897	2	Y	-0-					47
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					1
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					1
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

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
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	642	2	Y	1					25
							1	9									
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

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
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	15					26
							17	9									
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									

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
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	-0-					50
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

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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					38
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	1					30
							1	9									
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

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
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	53	1	934	2	Y	2					8
							2	9									
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									

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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					36
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

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
05	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					11
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					25
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	Y	-0-					1
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

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
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					18
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									

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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					4
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

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
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	91	1	1596	2	Y	2					27
							2	9									
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

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
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	-0-					25
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

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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	12					30
							13	9									
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

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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					5
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	89	1	1559	2	Y	1					20
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	51	1	883	2	Y	20					31
							22	9									
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

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
05	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	159	1	2786	2	Y	-0-					3
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

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
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	116	1	2031	2	Y	7					40
							8	9									
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									

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
05	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	164	1	2868	2	Y	-0-					3
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									

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
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	Y	-0-					-0-
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1630	2	Y	1					21
							1	9									
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

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
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-					12
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

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
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	Y	1					25
							1	9									
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

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
05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					1
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-

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
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					27
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	2	Y	1					21
							1	9									
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

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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	Y	-0-					5
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

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
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					3
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

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
05	14B2 EXT		2557	-0-	2557	20731	134	1	2350	2	Y	66	65	8			21
							73	9									
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

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
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-					17
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					47
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									

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
05	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	131	1	2297	2	Y	-0-					7
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									

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
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

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					22
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	941	-0-	-795	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					7
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

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	119	1	2086	2	Y	-0-					6
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	169	1	2958	2	Y	1					4
							1	9									
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	189	1	3311	2	Y	-0-					22
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

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
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	118	1	2065	2	Y	6					40
							7	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1639	2	Y	1					4
							1	9									
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	92	1	1606	2	Y	1					21
							1	9									
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

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
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					6
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

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
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	227	1	3964	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	227	1	3962	2	Y	-0-					11
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	72	1	1252	2	Y	-0-					5
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					5
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1698	2	Y	-0-					3
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

05	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	68	1	1191	2	Y	4					28
							4	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					6
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									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					6
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					27
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	119	1	2076	2	Y	1					15
							1	9									
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

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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					47
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	82	1	1436	2	Y	-0-					1
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									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1880	2	Y	-0-					15
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

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
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-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					30
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

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					28
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	76	1	1326	2	Y	1					7
							1	9									
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	125	1	2185	2	Y	-0-					6
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	182	1	3187	2	Y	-0-					3
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

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					31
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

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
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	-0-					5
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

05	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	86	1	1502	2	N	-0-			112
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	73	1	1272	2	Y	2			8
							2	9							
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							

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

05	775	N	597	-0-	-178	-0-	32	1	565	2	N	-0-			40
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

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
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	223	1	3907	2	Y	8					10
							9	9									
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

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
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	86	1	1501	2	Y	-0-					5
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2471	2	Y	-0-					1
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					35
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

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
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	136	1	2370	2	Y	-0-					5
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					7
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

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

05	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	117	1	2039	2	Y	1					27
							1	9									
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					49
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

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

05	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	88	1	1540	2	Y	6					40
							7	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	119	X	48	-0-	-71	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	183	1	3208	2	Y	-0-					3
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

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					39
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

05	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	147	1	2562	2	Y	7					31
							8	9									
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									

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
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					1
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

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2184	2	Y	99					103
							109	9									
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	137	1	2394	2	Y	-0-					4
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

05	2015	X	1122	-0-	-893	-0-	61	1	1059	2	Y	2					32
							2	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

05	14B2 EXT		42	-0-	42	298	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					63
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

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
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-					2
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

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
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	176	1	3077	2	Y	-0-					6
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					12
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					47
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									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	154	1	2686	2	Y	-0-					5
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-					3
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	90	1	1569	2	Y	-0-					1
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

05	14B2 EXT		1687	-0-	1687	2086	91	1	1596	2	Y	-0-					8
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

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
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	222	1	3882	2	Y	8					10
							9	9									
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	339	1	5919	2	Y	-0-					1
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

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	115	1	2006	2	Y	-0-					33
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	141	1	2462	2	Y	-0-					5
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1
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

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

05	1674	N	740	-0-	-934	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					17
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-					33
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	174	1	3039	2	Y	-0-					6
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	133 9	1 9	2325	2	Y	8					10
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	219 9	1 9	3827	2	Y	8					10
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	175	1	3061	2	Y	-0-					11
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4419	-0-	-14	-0-	239	1	4179	2	Y	1					9
							1	9									
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
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

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	677	-0-	-687	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					4
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					2
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	-0-					14
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	277	1	4836	2	Y	31	23	8			10
							34	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	125	1	2190	2	Y	-0-					3
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									

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
05	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	110	1	1920	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	144	1	2520	2	Y	-0-					1
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

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
05	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	171	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
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

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
05	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	286	1	5004	2	Y	-0-					5
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

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
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					6
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					33
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	145	1	2536	2	Y	-0-					23
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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	83	1	1453	2	Y	2					8
							2	9									
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									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					45
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

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					33
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-					3
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									

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
05	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-					15
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

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
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	114	1	1991	2	Y	1					7
							1	9									
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									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	141	1	2473	2	Y	-0-					6
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

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
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
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

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
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	-0-					1
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

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
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	Y	-0-					3
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									

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
05	2511	N	356	-0-	-2155	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					7
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

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
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	205	1	3592	2	Y	-0-					3
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									

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
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					10
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

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
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	143	1	2506	2	Y	-0-					3
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									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	131	1	2285	2	Y	-0-					11
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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	128	1	2237	2	Y	-0-					15
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									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	85	1	1480	2	Y	-0-					22
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

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
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	78	1	1359	2	Y	-0-					1
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

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	105	1	1831	2	Y	-0-					25
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

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	99					109
							109	9									
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

05	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	96	1	1675	2	Y	-0-					15
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	18					22
							20	9									
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

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
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	108	1	1882	2	Y	7					31
							8	9									
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									

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
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	182	1	3174	2	Y	-0-					25
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

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
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-					1
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

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
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					3
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

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
05	6169	X	6022	-0-	-147	-0-	323 57	1 9	5642	2	Y	52	44	8			10
06	5939	X	5634	-0-	-305	-0-	345	1	5289	2	Y	-0-					10
07	6014	X	5719	-0-	-295	-0-	407 14	1 9	5298	2	Y	13	13	8			10
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

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
05	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	118 7	1 9	2072	2	Y	6					45
06	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	141 4	1 9	2160	2	Y	4					49
07	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	131 14	1 9	1705	2	Y	13	59	1			3
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 4	1 9	1265	2	Y	4					7

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
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	N	-0-					12
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

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
05	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	128 18	1 9	1960	2	Y	16	30	1			4
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	156	1	2024	2	Y	-0-					4
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	2048	2	Y	2					6
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	146 11	1 9	1827	2	Y	10					16
10	2170	N	560	-0-	-1610	-0-	39 2	1 9	519	2	Y	2					18

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
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					2
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					17
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	65	1	1142	2	Y	-0-					-0-
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	18					22
							20	9									
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

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					18
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2777	2	Y	7					31
							8	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					3
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

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
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	Y	7					31
							8	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	232	1	4050	2	Y	-0-			6
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

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
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-			1
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

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
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	126	1	2198	2	Y	1			30
							1	9							
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

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
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	189	1	3300	2	Y	7			9
							8	9							
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

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
05	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	181	1	3169	2	Y	-0-			6
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					15
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

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
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	161	1	2821	2	N	-0-					18
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

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
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					1
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

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
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
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

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
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1536	2	Y	2					38
							2	9									
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

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
05	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	390	1	6821	2	N	106	57	8			87
							117	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	116	1	2027	2	N	4					42
							4	9									
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

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
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2979	2	Y	-0-					3
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-

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
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	228	1	3980	2	Y	-0-					61
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

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
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	201	1	3518	2	Y	8					10
							9	9									
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

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
05	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	108	1	1882	2	Y	-0-					67
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	134	1	2340	2	Y	37					46
							41	9									
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									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	178	1	3117	2	Y	-0-					4
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	211	1	3696	2	Y	8					10
							9	9									
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

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

05	2325	N	1131	-0-	-1194	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					15
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

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					18
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	240	1	4198	2	Y	-0-					6
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					1
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

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	166	1	2902	2	Y	1					37
							1	9									
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									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

05	4526	X	2174	-0-	-2352	-0-	118	1	2055	2	Y	1					26
							1	9									
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-					39
*10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	274	1	3593	2	Y	-0-					39

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	202	1	3532	2	Y	23	89	1			8
							25	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	194	1	3394	2	Y	-0-					23
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

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
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-					1
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

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
05	2783	N	2259	-0-	-524	-0-	122	1	2137	2	Y	-0-					6
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

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
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	137	1	2390	2	Y	-0-					11
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	336	1	5883	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	Y	17					21
							19	9									
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

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	1					81
							1	9									
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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	292	1	5106	2	Y	46	46	8			15
							51	9									
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									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	191	1	3337	2	N	-0-					50
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

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	240	1	3677	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2015 X	1813	-0-	-202	-0-	111	1	1702	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	205	1	3132	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4154 X	2740	-0-	-1414	-0-	168	1	2572	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

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

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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
05	1519	X	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					75
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	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	177	1	3536	2	Y	-0-					11
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-					10
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					10

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	139	1	2777	2	N	-0-					91
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	223	1	4451	2	Y	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	144	1	2870	2	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					40

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 #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	147	1	2922	2	Y	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	125	1	5352	2	N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-5487	-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
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	206	1	4105	2	Y	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-4371	-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
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	176	1	3511	2	Y	-0-					9
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-					8
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					8

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-					35
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	195	1	3897	2	N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-4247	-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
05	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					21
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	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					21

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

05	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	102	1	2051	2	Y	-0-					54
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

05	2263	X	1400	-0-	-863	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	2	Y	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	104	1	4459	2	Y	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					29

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
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.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	-0-					9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	194	1	3868	2	Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-4061	-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
05	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-3813	-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
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	132	1	5640	2	N	-0-					72
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-					68
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					68

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
05	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	138	1	1338	2	Y	-0-					55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1670	-0-	-1895	-0-	79	1	1591	2	Y	-0-			16
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			16

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
05	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	294	1	5869	2	Y	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-6169	-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
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	68	1	2909	2	Y	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-2976	-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
05	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	86	1	3660	2	Y	-0-			7
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	NO RPT	-0-	-4185	-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
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	2	Y	-0-			6
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			6

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
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	190	1	2026	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	456	1	4876	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	107	1	1142	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	53	1	569	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2449	X	1187	-0-	-1262	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	401	1	6137	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	52	1	800	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					10
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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

05	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	143	1	2195	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

05	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	263	1	4027	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	320	1	4906	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	275	1	4204	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

05	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	94	1	1437	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	281	1	4296	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

05	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	144	1	2205	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

05	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	181	1	2765	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

05	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	256	1	3914	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	208	1	3191	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	160	1	2447	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	168	1	2575	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	227	1	3472	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	81	1	1235	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	164	1	2506	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	144	1	2207	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

05	1240	N	694	-0-	-546	-0-	43	1	651	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

05	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	335	1	5130	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

05	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	286	1	4379	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1714	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	273	1	4176	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	261	1	4002	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3441	X	1858	-0-	-1583	-0-	114	1	1744	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	572	1	8764	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	288	1	4415	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	125	1	1909	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	8742	X	5960	-0-	-2782	-0-	365	1	5595	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	405	1	6204	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5422	-0-	-1057	-0-	332	1	5090	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	302	1	4629	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	167	1	2562	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	233	1	3568	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	8401	X	7916	-0-	-485	-0-	485	1	7431	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	351	1	5379	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	1271	X	430	-0-	-841	-0-	173	2	257	9	Y	234	217	1			114
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

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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-

JTL OPERATING CO., INC 448052
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

05	3255	X	2248	-0-	-1007	-0-	1766	3	482	9	Y	438	520	1			114
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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	3	19	9	N	17					77
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	5859	X	5122	-0-	-737	-0-	536	1	4337	3	Y	226	202	1			91
							249	9									
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									

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
05	3100	N	6935	-0-	3835	10973	667	1	5590	3	Y	616	740	1			142
							678	9									
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									

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
05	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	2870	3	Y	499	546	1			278
							549	9									
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									

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
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	952	1	533	3	Y	579	516	1			232
							637	9									
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	454	1	2423	3	Y	459	416	1			505
							505	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	493	1	1666	3	Y	351	310	1			287
							386	9									
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					306
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					306

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	813	1	1547	3	Y	475	552	1			189
							523	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	768	-0-	-2611	-0-	372	1	122	3	Y	249	257	1			227
							274	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3985	-0-	-1161	-0-	447	1	2754	3	Y	713	658	1			383
							784	9									
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									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	707	1	194	3	Y	171	174	1			156
							188	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	395	1	1404	3	Y	236	196	1			214
							260	9									
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									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	384	1	1115	3	Y	359	384	1	222
							395	9							
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							

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

05	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	49	1	1056	3	N	352	383	1	180
							387	9							
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							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	3691	3	Y	637	580	1	414
							701	9							
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							

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

05	899	X	734	-0-	-165	-0-	680	1	54	9	Y	49	184	1	273
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. 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
05	29171	X	15585	-0-	-13586	-0-	560	1	14555	3	N	427	551	1			318
							470	9									
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									

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. 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
05	12741	X	4774	-0-	-7967	-0-	141	1	3655	3	Y	889	1214	1			157
							978	9									
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									

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. 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
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	642	1	3965	3	Y	1103	961	1			623
							1213	9									
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									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	3	Y	173	392	1			240
							190	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	736	1	1812	3	Y	226	376	1			330
							249	9									
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									

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
05	4278	X	152	-0-	-4126	-0-	96	1	56	3	Y	-0-					53
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									

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
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	614	1	5250	3	Y	485	498	1			101
							534	9									
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									

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
05	2139	X	389	-0-	-1750	-0-	20	1	324	3	Y	41	118	1			245
							45	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	810	1	5013	3	Y	1019	898	1			177
							1121	9									
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									

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
05	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	454	1	2926	3	Y	588	760	1			174
							647	9									
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									

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
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	602	1	4475	3	Y	614	617	1			221
							675	9									
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									

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
05	8711	X	6164	-0-	-2547	-0-	864	1	4105	3	Y	1086	1270	1			172
							1195	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
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	316 378	1 9	1575	3	Y	344	194	1			355

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	363 31	1 9	578	3	Y	28	5	1			297
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	342 13	1 9	534	3	Y	12	5	1			304
07	1023	N	804	-0-	-219	-0-	349 4	1 9	451	3	Y	4	2	1			306
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	255	3	Y	2	2	1			306
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	206 1	1 9	185	3	Y	1	1	1			306
10	806	N	155	-0-	-651	-0-	6 1	1 9	148	3	Y	1	1	1			306

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	458 591	1 9	3921	3	Y	537	541	1			271
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	431 483	1 9	3566	3	Y	439	408	1			302
07	5580	X	3922	-0-	-1658	-0-	487 417	1 9	3018	3	Y	379	379	1			302
08	5580	X	3722	-0-	-1858	-0-	469 365	1 9	2888	3	Y	332	291	1			343
09	5400	X	3687	-0-	-1713	-0-	520 378	1 9	2789	3	Y	344	354	1			333
10	4960	X	3642	-0-	-1318	-0-	476 386	1 9	2780	3	Y	351	430	1			254

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

05	21049	X	19705	-0-	-1344	-0-	702 767	1 9	18236	3	Y	697	508	1			327
06	20370	X	18777	-0-	-1593	-0-	735 638	1 9	17404	3	Y	580	662	1			245
07	20863	X	18623	-0-	-2240	-0-	732 688	1 9	17203	3	Y	625	490	1			380
08	20150	X	18167	-0-	-1983	-0-	705 682	1 9	16780	3	Y	620	663	1			337
09	19440	X	16707	-0-	-2733	-0-	662 612	1 9	15433	3	Y	556	660	1			233
10	19716	X	16960	-0-	-2756	-0-	607 628	1 9	15725	3	Y	571	487	1			317

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2209	3	Y	287	194	1			250
							316	9									
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									

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
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	432	1	1951	3	Y	1422	1825	1			167
							1564	9									
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									

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
05	14849	X	14690	-0-	-159	-0-	737	1	12173	3	Y	1618	1934	1			604
							1780	9									
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									

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
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	3	Y	142	197	1			259
							156	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	9021	X	8087	-0-	-934	-0-	1764	1	5441	3	Y	802	944	1			311
							882	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	11160	X	9318	-0-	-1842	-0-	247	1	8718	3	Y	321	429	1			79
							353	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	302	1	7851	3	Y	57	22	1			132
							63	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	260	3	Y	41	3	1			436
							45	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	107	1	2333	3	Y	497	379	1			278
							547	9									
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									

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
05	13268	X	12522	-0-	-746	-0-	1608	1	10321	3	Y	539	604	1			246
							593	9									
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									

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
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	377	1	1118	3	Y	300	276	1			28
							330	9									
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									

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
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	358	1	362	3	Y	64	4	1			217
							70	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	557	1	3152	3	Y	725	630	1			276
							798	9									
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									

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
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	145	1	1846	3	N	192	178	1			53
							211	9									
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									

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
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	348	1	1325	3	Y	88	10	1			262
							97	9									
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									

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
05	2976	X	1678	-0-	-1298	-0-	568	1	906	3	Y	185	193	1			315
							204	9									
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	20	72	1	3
							22	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	677	1	5185	3	Y	193	29	1	370
							212	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	904	1	4255	3	Y	1037	858	1	625
							1141	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	3534	X	2661	-0-	-873	-0-	853	1	1230	3	Y	525	746	1	625
							578	9							
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							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	165	1	3	3	N	93	188	1			276
							102	9									
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

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	479	1	388	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	38	2	N	5					175
							6	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					195

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	116	1	1576	2	N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					125

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	1					84
							1	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

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

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14508	13074	-0-	-1434	-0-	62 97	1 9	12915	2	N	88					118
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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 N	229	-0-	-577	-0-	229	2			N	-0-					68
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

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790 X	1128	-0-	-1662	-0-	1125	3	3	9	N	3					190
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

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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					87
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420		338	-0-	-82	681	85	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	806	N	311	-0-	-495	-0-	34	1	277	2	N	-0-					93
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

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

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					53
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

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
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					113
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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					40
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12143	3	241	9	N	219	223	1			16
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					1
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

05	2480	X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3			N	-0-					116
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					49
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

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
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					3
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

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
05	2108	X	1591	-0-	-517	-0-	1585	3	6	9	N	5	5	1			454
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

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
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					9
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

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
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4967	3	156	9	N	142	145	1			109
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

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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					46
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

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
05	1426	N	867	-0-	-559	-0-	867	3			N	-0-					8
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

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
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2420	3	101	9	N	92	93	1			83
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

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
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4031	3	81	9	N	74	76	1			206
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

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
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4112	3	12	9	N	11	12	1			22
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

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
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					4
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

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
05	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	1615	3	205	9	N	186	189	1			23
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

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
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	977	3	350	9	N	318	325	1			510
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2618	3	122	9	N	111	116	1			59
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11578	3	3	9	N	3	6	1			65
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	719	-0-	-521	-0-	678	3	41	9	N	37	38	1			124
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	435	3	164	9	N	149	151	1			92
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9017	3	57	9	N	52	53	1			116
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5089	3	32	9	N	29	30	1			144
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3382	3	21	9	N	19	20	1			75
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

05	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26226	3	200	9	N	182	189	1			442
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

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

05	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21885	3	79	9	N	72	85	1			43
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

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

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	1	1			-0-
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

05	DLQ G-10		1483	-0-	1483	5560	37 1	1 9	1445	2	Y	1					1
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

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

05	DLQ G-10		176	-0-	176	627	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	138	2	18	9	N	16					115
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

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
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4336	2	39	9	N	35					122
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

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					53
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
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		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

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*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		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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		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
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		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
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					334
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					119
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	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
05	2015	X	172	-0-	-1843	-0-	172	2			N	-0-					261
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	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
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1644	2	23	9	N	21					78
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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	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
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	2	18	9	N	16					47
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					42
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	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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					136
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	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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					163
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	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	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
05	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					68
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	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
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12					87
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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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	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
05	741	X	-0-	-0-	-741	-0-					N	-0-					75
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	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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		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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					164
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
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		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
05	2170	X	1056	-0-	-1114	-0-	976	2	80	9	N	73					204
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
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	NO RPT	-0-	-0-	2494					N	NO RPT					198

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
05	1367	X	37	-0-	-1330	-0-	37	2			N	-0-					118
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	1136					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	N	20					197
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2036	2	157	9	N	143	176	1			16
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					151

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1080	-0-	-1400	-0-	1069	2	11	9	N	10	184	1			32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

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

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					26
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
05	2500	N	521	-0-	-1979	342	489	2	32	9	Y	29	83	1			10
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					24

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	251	2	4	9	N	4					34
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					45

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
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					40
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93
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									

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
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									

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109
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

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83
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									

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					17
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									

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
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

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					39
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									

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
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									

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
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1984	N	1131	-0-	-853	-0-	1131	2			N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					137

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
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					134
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	4059	2	66	9	N	60					308
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

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
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	450	1	232	2	N	8					54
							9	9									
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	180	N	124	-0-	-56	-0-	121	2	3	9	N	3					67
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	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
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3779	2	13	9	N	12	164	1			12
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

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
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					53
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

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
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					40
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

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
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			Y	-0-					8
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

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
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					40
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

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
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					60
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

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
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					25
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

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
05	2294	X	1123	-0-	-1171	-0-	1123	2			N	-0-					15
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

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
05	2604	X	1135	-0-	-1469	-0-	1135	2			N	-0-					100
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

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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					70
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

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
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					20
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

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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40
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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
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

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
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					82
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-

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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					7
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					17
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

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

05	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					41
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

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

05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					75

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

05	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					92

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
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					75
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					75

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
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1494	2	3	9	N	3					63
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1333	2	28	9	N	25					283
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

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
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12					224
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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

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

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

05	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	8041	3	11	9	N	10					157
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					202

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
05	1736	N	10	-0-	-1726	-0-	10	1			Y	-0-					12
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	153	1	195	2	N	2					32
							2	9									
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

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
05	1457	X	914	-0-	-543	-0-	141	1	766	2	N	6					177
							7	9									
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									

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
05	1581	N	714	-0-	-867	-0-	110	1	597	2	N	6					95
							7	9									
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									

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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	710	2	Y	21					125
							23	9									
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									

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	351	2	9	9	N	8					170
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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	989	2	21	9	N	19					34
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

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
05	496	X	55	-0-	-441	-0-	55	1			N	-0-					232
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

05	775	X	404	-0-	-371	-0-	53	1	347	2	N	4					105
							4	9									
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

05	2046	X	275	-0-	-1771	-0-	36	1	239	2	N	-0-					56
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									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	413	1	2738	2	N	32	177	1			38
							35	9									
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									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

05	1705	X	805	-0-	-900	-0-	805	2			N	-0-					102
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					102

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	2852	2	14	9	N	13					217
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	2062	-0-	-1238	-0-	2062	2			N	-0-					212
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					212

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
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					73
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

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	116	1	1541	2	N	2					147
							2	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	251	-0-	-245	-0-	57	1	194	2	N	-0-					193
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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									

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

05	6417	X	4418	-0-	-1999	-0-	233	1	4175	2	Y	9					66
							10	9									
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									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	704	1	7530	2	N	138	184	1			27
							152	9									
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									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

05	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	410	1	5439	2	N	91	175	1			65
							100	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	254	1	4553	2	N	5					35
							6	9									
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									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					41
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

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

05	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					192
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

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

05	27280	X	23709	-0-	-3571	-0-	248	1	23076	2	N	350	363	1			245
							385	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	1470	3	6	9	N	5					41
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

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
05	1643	X	1208	-0-	-435	-0-	1202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4150	3	21	9	N	19	19	1			-0-
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
05	2108	X	1293	-0-	-815	-0-	1290	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
05	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
05	14477	X	12659	-0-	-1818	-0-	12442	3	217	9	N	197	164	1			211
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	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					226

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
05	21669	X	18736	-0-	-2933	-0-	18376	3	360	9	N	327	376	1			216
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	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					224

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
05	17298	X	14744	-0-	-2554	-0-	14325	3	419	9	N	381	558	1			84
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	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					102

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
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	4533	3	145	9	N	132	186	1			198
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					64

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
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					195
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					20

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
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	891	1	1131	2	N	10					80
							11	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-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-

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
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	180	1	467	2	N	9					59
							10	9									
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									

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
05	1395	N	900	-0-	-495	-0-	465	1	433	2	N	2					108
							2	9									
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

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
05	14B	DENY	294	-0-	294	294	102	1	192	2	N	-0-					2
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-					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	222	1	1202	2	N	10					119
							11	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

05		14B2 EXT	257	-0-	257	612	133	1	124	2	N	-0-					27
06		14B2 EXT	880	-0-	880	1492	457	1	420	2	N	3					30
							3	9									
07	1833	X	341	-0-	-1492	-0-	188	1	153	2	N	-0-					30
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	346	1	219	2	N	1	2	1			29
							1	9									
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

05		14B2 EXT	144	-0-	144	144	25	1	119	2	N	-0-					35
06	420	X	276	-0-	-144	-0-	47	1	228	2	N	1					36
							1	9									
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

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	X	137	-0-	-302	-0-		71	1	66	2	N	-0-					79
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-		82	1	154	2	Y	-0-					6
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									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-		550	1	2574	2	N	17					149
								19	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1148	-0-	1148	1148	398	1	748	2	Y	2					50
							2	9									
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									

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
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	720	1	3901	2	N	58					215
							64	9									
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									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

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

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	135	1	126	2	N	-0-					54
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-					54

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1166	-0-	-1159	-0-	404	1	761	2	N	1					34
							1	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	293	1	1369	2	N	11					96
							12	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1094	1	5926	2	N	64					120
							70	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

05	652	X	193	-0-	-459	-0-	100	1	93	2	N	-0-					101
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	Y	10					29
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

05	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	2508	2	21	9	Y	19					61
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

05	14B DENY		-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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					37
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

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
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

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
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	28	1			28
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

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					36
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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					62
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

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					36
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					37
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

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5	28	1			28
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

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5	28	1			28
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

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					81
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5	28	1			28
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

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5	28	1			28
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

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
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					49
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

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
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	548	2	7	9	Y	6	12	1			12
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	28	1			28
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	6	1			6
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

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
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					31
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4125	-0-	-2385	-0-	4060	2	65	9	N	59					108
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

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					54
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

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	118	1	399	2	N	-0-					105
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									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	258	1	879	2	N	-0-					126
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									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	257	1	1747	2	N	21					72
							23	9									
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									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	149	1	324	2	N	17					210
							19	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	21			121
							23	9							
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							

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-			83
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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

05	2325	X	1050	-0-	-1275	-0-	325	1	708	2	N	15			66
							17	9							
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							

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

05	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	282	1	1241	2	N	-0-					80
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

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

05	7843	X	4565	-0-	-3278	-0-	351	1	4196	2	N	16					43
							18	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	123	1	438	2	N	5					89
							6	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	552	1	2201	2	N	32					62
							35	9									
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

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
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					100
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

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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					6
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-

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
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92
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

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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					82
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					67
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

05	2542	X	1520	-0-	-1022	-0-	213	1	1290	2	Y	15					27
							17	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

05	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	420	1	2371	2	N	-0-					60
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

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

05	6944	X	4445	-0-	-2499	-0-	569	1	3857	2	N	17					70
							19	9									
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

05	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	584	1	2527	2	Y	58					125
							64	9									
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

05	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	340	1	2507	2	N	35					75
							39	9									
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

05	14B2	EXT	1152	-0-	1152	1910	1152	2			N	-0-					28
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
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-

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
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165
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

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
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2067	2	Y	98					121
							108	9									
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

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
05	2728	N	1076	-0-	-1652	-0-	573	1	497	2	N	5					95
							6	9									
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									

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
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	339	1	1914	2	N	-0-					29
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	71	X	71	-0-	-0-	-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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

05	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	510	1	6507	2	N	76					103
							84	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	2	Y	-0-					14
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-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	205	1	3017	2	N	125					187
							138	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	1096	-0-	-3027	-0-	152	1	925	2	Y	17					54
							19	9									
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									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	461	-0-	-221	-0-	32	1	429	2	N	-0-					120
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									

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
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	634	1	2542	2	N	-0-					47
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		75	-0-	75	140	10	1	65	2	N	-0-					23
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	656	1	2628	2	N	74					103
							81	9									
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

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
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	376	1	4797	2	N	81					108
							89	9									
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

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
05	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	556	1	1016	2	N	-0-					128
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

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
05	9238	X	4128	-0-	-5110	-0-	547	1	3487	2	N	85					111
							94	9									
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									

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
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	329	1	330	2	Y	-0-					103
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	278	1	1108	2	N	10					142
							11	9									
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

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
05	310	N	86	-0-	-224	-0-	43	1	43	2	Y	-0-					69
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

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
05	14B2 EXT		33	-0-	33	33	7	1	26	2	N	-0-					28
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

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
05	2418	X	1410	-0-	-1008	-0-	260	1	1042	2	N	98					125
							108	9									
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									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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 #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

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

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2846	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	1537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 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
05	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2686	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4502	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	1851	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	Y	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	3 2 9	Y	2	2	1	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

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
05	4123	X	2346	-0-	-1777	-0-	2343	3 3 9	Y	3	3	1	-0-
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3229	3 21 9	Y	19	19	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4791	3 22 9	Y	20	20	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-4960	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4188	3 22 9	Y	20	20	1	-0-
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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4135	3 22 9	Y	20	20	1	-0-
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
05	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2802	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2852	-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
05	5456	X	2745	-0-	-2711	-0-	2724	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	7812	X	7652	-0-	-160	-0-	7630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-7657	-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
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2733	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3914	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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 #: 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
05	2759	X	1038	-0-	-1721	-0-	1025	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
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	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

05	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2405	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

05	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	2037	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	665	-0-	-2621	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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
05	5952	X	5869	-0-	-83	-0-	5847	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3034	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3286	-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
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	5696	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-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 #: 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
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3460	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2591	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2677	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4097	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3144	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	981	-0-	-879	-0-	980	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	6254	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
05	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5233	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5239	-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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3228	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 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
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1521	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3172	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4162	-0-	-891	-0-	4144	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-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
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	2160	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1900	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-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
05	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	3057	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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 #: 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
05	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	4166	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-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
05	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3389	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	4475	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4022	-0-	-1279	-0-	4007	3	15	9	N	14	14	1			-0-
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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

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
05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	4069	3	21	9	N	19	19	1			-0-
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	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL 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
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2925	3	21	9	N	19	19	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	5517	3	22	9	N	20	20	1			-0-
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	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	N	6	6	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	2337	3	21	9	N	19	19	1			-0-
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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
05	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	4194	3	22	9	N	20	20	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4526	-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
05	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3578	3	21	9	N	19	19	1			-0-
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
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

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
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9355	2	57	9	N	52					127
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	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					232

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
05	12059	X	10953	-0-	-1106	-0-	10870	2	83	9	N	75					190
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	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					361

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
05	25172	X	24144	-0-	-1028	-0-	1393	1	22613	2	N	125					236
							138	9									
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	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					163

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
05	13609	X	13113	-0-	-496	-0-	1187	1	11748	2	N	162	179	1			172
							178	9									
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	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					155

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	EOM BALANCE
05	2944	N	2054	-0-	-890	-0-	1963	2	91	9	Y	83	60	1	67
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

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	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			3
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

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	EOM BALANCE
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5812	3	4	9	N	4			34
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

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	EOM BALANCE
05	4433	X	3490	-0-	-943	-0-	202	1	3288	3	N	-0-			220
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							

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	EOM BALANCE
05	11966	X	10348	-0-	-1618	-0-	599	1	9743	3	N	5			235
							6	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	20956	X	18709	-0-	-2247	-0-	1098	1	17611	2	N	-0-					100
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

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
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	407	1	6523	2	Y	1	36	1	1	8	77
							1	9									
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									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	920	1	7079	2	Y	8					42
							9	9									
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									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					27
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	612	1	9790	2	N	-0-					63
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

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	403	1	6454	2	Y	1	36	1			48
							1	9									
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									

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
05	10509	X	8033	-0-	-2476	-0-	472	1	7557	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	9810	X	8911	-0-	-899	-0-	538	1	8365	2	Y	7					12
							8	9									
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	556	1	8859	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
08	9393	X	4833	-0-	-4560	-0-	282	1	4545	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
09	8910	X	6945	-0-	-1965	-0-	379	1	6563	2	Y	3					14
							3	9									
10	9424	X	5803	-0-	-3621	-0-	307	1	5489	2	Y	6	3	1			17
							7	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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	21250	2	N	2	2	8			100
							2	9									
09	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1059	1	18371	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*10	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	960	1	17125	2	N	1	1	8			100
							1	9									

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
05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	602	1	9643	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	585	1	9073	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	11439	X	9768	-0-	-1671	-0-	576	1	9192	2	N	-0-					30
08	10943	X	8633	-0-	-2310	-0-	503	1	8129	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	10560	X	7761	-0-	-2799	-0-	423	1	7337	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	10261	X	9160	-0-	-1101	-0-	487	1	8672	2	N	1	1	8			30
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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
05	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	506	1 6 9	3894	2	Y	5					26
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

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
05	10168	X	9878	-0-	-290	-0-	496	1 42 9	9340	2	Y	38	35	1			44
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	554	1 35 9	9799	2	Y	32	35	1			41
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	591	1 36 9	10077	2	Y	33	41	1			33
08	10168	X	9724	-0-	-444	-0-	545	1 35 9	9144	2	Y	32	38	1			27
09	9840	X	9685	-0-	-155	-0-	596	1 36 9	9053	2	Y	33	39	1			21
*10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	647	1 26 9	9619	2	Y	24					45

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
05	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	446	1 20 9	8408	2	Y	18	16	1			21
06	8010	X	6361	-0-	-1649	-0-	340	1 17 9	6004	2	Y	15	17	1			19
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	495	1 18 9	8445	2	Y	16	19	1			16
08	8866	X	8589	-0-	-277	-0-	483	1 17 9	8089	2	Y	15	18	1			13
09	8580	X	7663	-0-	-917	-0-	472	1 18 9	7173	2	Y	16	19	1			10
10	8959	X	8372	-0-	-587	-0-	527	1 15 9	7830	2	Y	14					24

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
05	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	958	1 32 9	18055	2	Y	29	26	1			34
06	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	1002	1 26 9	17719	2	Y	24	27	1			31
07	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	1027	1 28 9	17517	2	Y	25	31	1			25
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	990	1 25 9	16602	2	Y	23	28	1			20
09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	1048	1 26 9	15911	2	Y	24	29	1			15
10	17205	X	16908	-0-	-297	-0-	1064	1 33 9	15811	2	Y	30					45

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	515	1	9701	2	Y	14	17	1			18
							15	9									
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									

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
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	361	1	10164	2	Y	-0-					27
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	10757	X	9793	-0-	-964	-0-	336	1	9457	2	Y	-0-					-0-
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-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	351	1	9869	2	Y	16					20
							18	9									
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									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	5922	-0-	-2572	-0-	298	1	5623	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	49	1	1367	2	Y	32					86
							35	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	355	1	9992	2	Y	2					30
							2	9									
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12113	-0-	-1930	-0-	352	1	11739	2	Y	20	16	1			19
							22	9									
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									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	90	1	2843	2	N	3					224
							3	9									
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

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
05	16151	X	14131	-0-	-2020	-0-	867	1	13152	2	Y	102	107	1			60
							112	9									
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									

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
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	665	1	10091	2	Y	161	163	1			94
							177	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7065	-0-	-933	-0-	429	1	6512	2	Y	113	97	1			77
							124	9									
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-

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
05	8308	X	5823	-0-	-2485	-0-	169	1	5629	2	Y	23	22	1			22
							25	9									
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									

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
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	46	1	1285	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	17701	X	16254	-0-	-1447	-0-	16077	2	177	9	Y	161	181	1			216
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

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
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3797	2	37	9	Y	34	13	1			37
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

05	15004	X	12642	-0-	-2362	-0-	772	1	11715	2	Y	141	143	1			77
							155	9									
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									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

05	13268	X	11012	-0-	-2256	-0-	671	1	10174	2	Y	152	152	1			95
							167	9									
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									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	183	1	3448	2	Y	9	10	1			12
							10	9									
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

05	558	N	498	-0-	-60	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	208	1	6948	2	Y	119	89	1			81
							131	9									
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									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5777	-0-	-299	-0-	196	1	5527	2	Y	49					71
							54	9									
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									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	18202	-0-	-1576	-0-	916	1	17265	2	Y	19	21	1			25
							21	9									
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									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	190	1	5346	2	Y	-0-					4
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	12546	-0-	-3698	-0-	365	1	12163	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
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									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	208	1	5864	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	594	1	11188	2	Y	17	13	1			19
							19	9									
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									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	264	1	7426	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

05	1612	N	9	-0-	-1603	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	506	1	9525	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	176	1	2666	2	Y	81	82	1			48
							89	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

05	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	8	1	265	2	Y	30	19	1			21
							33	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

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
05	7440	X	5036	-0-	-2404	-0-	254	1	4776	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
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									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

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
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	97	1	1834	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

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
05	5518	X	3888	-0-	-1630	-0-	112	1	3744	2	Y	29	31	1			22
							32	9									
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									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

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
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	283	1	7975	2	Y	9					14
							10	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	158	-0-	-400	-0-	90	1	68	2	N	-0-					264
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

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
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	31	1	305	2	Y	20	54	1			68
							22	9									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					128

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	Y	18	124	1			128
							20	9									
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					194

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	2	Y	-0-	19	1			5
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1605	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-	6	1			2
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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

05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
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	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	78	55	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

05	589 N	569	-0-	-20	-0-	33	1	517	3	Y	17	17	1			4
						19	9									
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									

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
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2797	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
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									

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
05	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	189	1	2933	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
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									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	144	1	2216	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	2021	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2029	-0-	-1350	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	133	1	2075	3	Y	89	89	1			21
							98	9									
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									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

05	2759	N	547	-0-	-2212	-0-	527	2	20	9	Y	18	13	1			15
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	186	1	2916	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
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									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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	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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
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									

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
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2454	2	24	9	Y	22	16	1			18
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

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	171	1	2706	3	Y	73	73	1			17
							80	9									
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									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	255	1	2049	3	Y	64	64	1			15
							70	9									
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									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

05	3100	N	2712	-0-	-388	5175	2706	2	6	9	Y	5	4	1			4
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

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
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	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-

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
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	77 20	1 9	1169	3	Y	18	18	1			4
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2197	2	10	9	Y	9	7	1			8
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

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
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2571	2	54	9	Y	49	35	1			40
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

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
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	Y	11	8	1			9
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

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
05	2247	N	2132	-0-	-115	-0-	2124	2	8	9	Y	7	5	1		6
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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	78	1	1233	3	Y	17	17	1		4
							19	9								
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								

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	10	10	1		2
							11	9								
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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	51	1	773	3	Y	40	40	1		10
							44	9								
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								

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
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2785	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	952	-0-	-3791	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	45	1	714	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
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									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	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-

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
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	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-

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
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4 6	1 9	66	3	Y	5	4	1			1
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-

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
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	147 48	1 9	2258	3	Y	44	44	1			10
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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-

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
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	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	172	1	2698	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
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									

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
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	157	1	2418	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
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									

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
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
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									

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
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	2	24	9	Y	22	16	1			18
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	134	1	2070	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	19	19	1			4
							21	9									
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									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
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									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

05	3472	X	191	-0-	-3281	-0-	165	2	26	9	Y	24	17	1			19
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
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									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	99	1	1560	3	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3450	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	202	1	3209	3	Y	37	37	1			9
							41	9									
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									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	231	1	3601	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
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									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

05	2325	N	1669	-0-	-656	-0-	96	1	1549	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	15190	X	14741	-0-	-449	-0-	876	1	13734	3	Y	119	119	1			28
							131	9									
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									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					100
*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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5602	2	40	9	Y	36	35	1			18
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					21

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

05	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4979	2	36	9	Y	33	32	1			16
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	Y	6	6	1			3
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	Y	18	17	1			9
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

05	3100	N	3880	-0-	780	780	3847	2	33	9	Y	30	24	1			12
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					15

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3060	2	21	9	Y	19	20	1			10
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					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
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	Y	17	14	1			9
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3391	-0-	291	291	3367	2	24	9	Y	22	22	1			11
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2547	2	18	9	Y	16	16	1			8
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	19	1			9
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	Y	18	18	1			10
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					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
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	Y	9	7	1			4
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1			1
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	Y	17	16	1			9
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		289	-0-	289	358	289	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

05	3100	N	3848	-0-	748	748	3822	2	26	9	Y	24	23	1			12
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	N	3781	-0-	681	681	3750	2	31	9	Y	28	24	1			12
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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

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
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	13	1			7
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	Y	16	16	1			8
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1967	2	13	9	Y	12	13	1			6
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

05	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

05	279	N	166	-0-	-113	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			1
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	Y	8	7	1			4
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	163	1	2884	2	Y	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	Y	18	17	1			9
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4077	-0-	977	977	4049	2	28	9	Y	25	25	1			13
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					16

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9	10	1			5
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	Y	18	17	1			9
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	Y	11	10	1			6
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5031	2	37	9	Y	34	32	1			16
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3100	N	3169	-0-	69	69	170	1	2999	2	Y	-0-					-0-
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3108	-0-	8	8	3084	2	24	9	Y	22	20	1			10
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3217	-0-	117	117	172	1	3045	2	Y	-0-					-0-
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	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	810	-0-	-957	-0-	43	1	767	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4063	-0-	963	963	4037	2	26	9	Y	24	25	1			13
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3826	-0-	726	726	3801	2	25	9	Y	23	24	1			12
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					14

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	1			8
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	290	1	2170	2	Y	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	X	280	-0-	-376	-0-	278	2	2	9	Y	2	1	1			1
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3292	-0-	192	192	175	1	3085	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	5	1			2
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	160	1	2832	2	Y	-0-					-0-
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4130	-0-	1030	1030	4102	2	28	9	Y	25	25	1			13
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	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					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
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12	11	1			6
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2767	2	20	9	Y	18	16	1			9
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	7	1			3
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2311	2	15	9	Y	14	16	1			7
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	Y	10	11	1			5
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3534	-0-	434	434	189	1	3345	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2885	2	20	9	Y	18	18	1			9
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3137	-0-	37	37	369	1	2768	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-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
05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	3	1			2
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					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
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1959	2	13	9	Y	12	12	1			6
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4	3	1			2
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	158	1	2791	2	Y	48	36	1			19
							53	9									
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					33

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3252	-0-	152	152	3230	2	22	9	Y	20	20	1			10
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					12

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3418	-0-	318	318	183	1	3235	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	4	1			3
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2199	2	14	9	Y	13	13	1			7
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1690	-0-	-1658	-0-	90 17	1 9	1583	2	Y	15	16	1			6
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3309	-0-	209	209	390	1	2919	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 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
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1			6
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4070	2	30	9	Y	27	27	1			13
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					13

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	Y	27	46	1			5
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					19

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4398	-0-	1298	1298	4366	2	32	9	Y	29	27	1			14
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					16

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5477	2	36	9	Y	33	35	1			17
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					20

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4042	-0-	942	942	4014	2	28	9	Y	25	21	1			13
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					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
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	11	1			6
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	11	1			5
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			4
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	16	1			8
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					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
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2648	2	17	9	Y	15	16	1			8
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3196	-0-	96	96	171	1	3021	2	Y	4	21	1			7
							4	9									
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	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 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
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	146	1	2575	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					20

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	235	1	1759	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	2	13	9	Y	12	11	1			6
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	197	1	1476	2	Y	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3424	-0-	324	324	3402	2	22	9	Y	20	22	1			11
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10	11	1			5
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	306	1	2295	2	Y	-0-					-0-
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	2	11	9	Y	10	14	1			6
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	Y	7	7	1			4
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					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
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2536	2	17	9	Y	15	16	1			8
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					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
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	277	1	2074	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	3279	-0-	179	179	386	1	2893	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10	9	1			5
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	265	1	1985	2	Y	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	Y	16	19	1			8
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2254	2	13	9	Y	12	14	1			7
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	219	1	1644	2	Y	36	62	1			7
							40	9									
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					25

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	290	1	2171	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	622	-0-	-370	-0-	620	2	2	9	Y	2	6	1			2
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	16	1			8
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	365	1	2734	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	Y	11	11	1			5
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	165	1	2915	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3236	-0-	136	136	3214	2	22	9	Y	20	19	1			10
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					11

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3399	-0-	299	299	182	1	3217	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3692	-0-	592	592	195	1	3442	2	Y	50	65	1			27
							55	9									
06	1740	N	1128	-0-	-612	-0-	54	1	984	2	Y	82	64	1			45
							90	9									
07	1798	N	425	-0-	-1373	-0-	18	1	364	2	Y	39	37	1			47
							43	9									
08	1829	X	543	-0-	-1286	-0-	24	1	471	2	Y	44	73	1			18
							48	9									
09	1770	X	436	-0-	-1334	-0-	18	1	352	2	Y	60	44	1			34
							66	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					34

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2892	2	19	9	Y	17	18	1			9
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	13	1			6
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	468	-0-	-431	-0-	466	2	2	9	Y	2	7	1			1
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3100	N	3757	-0-	657	657	197	1	3485	2	Y	68	51	1			27
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 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
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	160	1	2823	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2566	2	Y	-0-					-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3100	N	3324	-0-	224	224	178	1	3146	2	Y	-0-	26	1			7
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3100	N	3650	-0-	550	550	195	1	3455	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	Y	20	20	1			8
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					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
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	149	1	2641	2	Y	-0-					-0-
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	151	1	2666	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	323	1	2418	2	Y	92	131	1			18
							101	9									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					62

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1			6
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-					-0-
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	2	Y	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	154	1	2713	2	Y	49	37	1			19
							54	9									
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	3100	N	3417	-0-	317	317	182	1	3213	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4315	-0-	1215	1215	4283	2	32	9	Y	29	27	1			14
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	86	1	1528	2	Y	2	12	1			4
								2	9									
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	713	N	NO RPT	-0-		-713	-0-					Y	NO RPT					9

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. 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
05	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	140	1	2471	2	Y	-0-					-0-
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	1302	N	NO RPT	-0-		-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-	159	1	2804	2	Y	20	15	1			8
								22	9									
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	NO RPT	-0-		-1519	-0-					Y	NO RPT					13

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	256	X	256	-0-		-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
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	248	X	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			8
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	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	9	1			4
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	NO RPT	-0-		-806	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3455	-0-	355	355	3429	2	26	9	Y	24	15	1			11
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					13

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2538	2	17	9	Y	15	16	1			8
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					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
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2113	2	15	9	Y	14	12	1			7
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					6

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	Y	20	20	1			9
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	14	1			8
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	4021	-0-	921	921	3995	2	26	9	Y	24	21	1			13
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	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	302	1	2263	2	Y	27	47	1			5
							30	9									
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2675	2	19	9	Y	17	15	1			9
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	131	1	2318	2	Y	-0-					-0-
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-					-0-
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3327	-0-	227	227	3304	2	23	9	Y	21	21	1			11
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11	11	1			4
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	350	1	2622	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	165	1	2913	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	317	2	Y	24	56	1			5
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3034	2	22	9	Y	20	19	1			10
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2495	2	18	9	Y	16	13	1			8
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	Y	12	12	1			6
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3100	N	4150	-0-	1050	1050	489	1	3661	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3030	2	21	9	Y	19	20	1			10
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					12

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5261	2	35	9	Y	32	32	1			17
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					17

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	Y	6	7	1			4
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3730	-0-	630	630	3704	2	26	9	Y	24	23	1			12
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3409	-0-	309	309	3387	2	22	9	Y	20	20	1			11
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	4300	-0-	1200	1200	230	1	4070	2	Y	-0-	34	1			9
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12	13	1			6
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	18	1			9
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3666	-0-	566	566	195	1	3439	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3545	-0-	445	445	3522	2	23	9	Y	21	21	1			11
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	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3363	-0-	263	263	3340	2	23	9	Y	21	21	1			11
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2080	2	15	9	Y	14	12	1			7
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					9

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2252	2	14	9	Y	13	9	1			7
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11	11	1			5
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3349	-0-	249	249	3326	2	23	9	Y	21	22	1			11
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					12

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4925	-0-	1825	1825	4891	2	34	9	Y	31	31	1			16
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					16

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			6
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3031	2	21	9	Y	19	19	1			10
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2674	2	19	9	Y	17	14	1			9
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	2	14	9	Y	13	14	1			7
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4041	2	23	9	Y	21	23	1			13
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					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
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	161	1	2849	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	9	1			5
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	96	1	1699	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	2	13	9	Y	12	12	1			6
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	165	1	2922	2	Y	-0-					-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	Y	9	9	1			4
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	16	1			8
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2170	2	17	9	Y	15	16	1			7
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1046	2	7	9	Y	6	7	1			3
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	277	1	2077	2	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					27
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

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
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39
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

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
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					59
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	945	-0-	-78	-0-	887	2	58	9	N	53	295	1			32
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

05	496	X	235	-0-	-261	-0-	14	1	181	3	N	36	86	1			22
							40	9									
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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	24	163	1			-0-
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-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
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

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

05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	99	1	1616	3	N	-0-					55
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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. GAS	(I) 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	130	N	130	-0-		-0-	-0-	8	1	113	2	Y	8	34	1			14
								9	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	88	1	1421	2	Y	127	260	1			172
								140	9									
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									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		381	-0-		381	381	351	2	30	9	Y	27					27
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

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. GAS	(I) 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	3100	N	985	-0-		-2115	3283	952	2	33	9	Y	30					73
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

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. GAS	(I) 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	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			Y	-0-					11
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
05	3100	N	1122	-0-	-1978	6739	1122	2			Y	-0-					42
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

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
05	3100	N	1602	-0-	-1498	10533	1547	2	55	9	Y	50					119
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	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
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	160	1	881	2	Y	15	165	1			39
							17	9									
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									

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
*02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	894	2			Y	-0-					48
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					48
*04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					48
*05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					48
*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

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
*02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	2			Y	-0-					53
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					53
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					53
*05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					53
*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

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	8			61
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1	1	8			61
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					61
*05	1395	N	754	-0-	-641	-0-	754	2			Y	-0-					61
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	268	1	3255	2	N	38					123
							42	9									
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									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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

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
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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	522	1	530	2	N	-0-					53
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-	1097	1			N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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-

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					192
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

05	558	N	523	-0-	-35	-0-	493	2	30	9	N	27					189
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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-

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
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					100
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

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

05	124	X	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-					54
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

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

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-

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

05	465	N	264	-0-	-201	-0-	250	2	14	9	N	13					180
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

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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

05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					124
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

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	113	2	56	9	N	51					296
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
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

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

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1166	1	3973	2	N	6					93
							7	9									
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					108

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

05	2511	N	1528	-0-	-983	-0-	349	1	1177	2	N	2					59
							2	9									
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									

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	188	1	649	2	N	-0-					38
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	166	1	556	2	N	-0-					149
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

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	770	1	2615	2	N	-0-					134
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

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	N	25					119
							28	9									
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									

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
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	360	1	1514	2	N	45					72
							50	9									
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									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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
*11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	61 12	1 9	1903	2	N	11	11	1			4
*12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	50 18	1 9	1872	2	N	16	16	1			4
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	66 11	1 9	1813	2	N	10	12	1			2
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	1653	2	N	15	13	1			4
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1802	2	N	13	13	1			4
*04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	1755	2	N	13	13	1			4
*05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	65 13	1 9	1802	2	N	12	10	1			6
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	1685	2	N	11	14	1			3
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1676	2	N	14	10	1			7
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	73 26	1 9	1662	2	N	24	28	1			3
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	58 22	1 9	1545	2	N	20	17	1			6
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1652	2	N	14	15	1			5

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1534	3	39	9	N	35					257
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

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
05	5363	#	4246	-0-	-1117	-0-	4162	3	84	9	N	76	190	1			90
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					174
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35

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
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*11	26520	X	24004	-0-	-2516	-0-	608	1	23235	3	Y	146	145	1			5
							161	9									
*12	27404	X	24956	-0-	-2448	-0-	586	1	24198	3	Y	156	156	1			5
							172	9									
*01	26691	X	24283	-0-	-2408	-0-	549	1	23568	3	Y	151	151	1			5
							166	9									
*02	24108	X	21302	-0-	-2806	-0-	485	1	20659	3	Y	144	144	1			5
							158	9									
*03	25792	X	23152	-0-	-2640	-0-	532	1	22453	3	Y	152	154	1			3
							167	9									
*04	24150	X	21504	-0-	-2646	-0-	499	1	20842	3	Y	148	144	1			7
							163	9									
*05	24955	X	22220	-0-	-2735	-0-	525	1	21537	3	Y	144	144	1			7
							158	9									
*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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	42660	X	34875	-0-	-7785	-0-	883	1	33721	3	Y	246	244	1			9
							271	9									
*12	39246	X	33081	-0-	-6165	-0-	774	1	32018	3	Y	263	263	1			9
							289	9									
*01	37200	X	35198	-0-	-2002	-0-	794	1	34125	3	Y	254	254	1			9
							279	9									
*02	33432	X	30851	-0-	-2581	-0-	701	1	29884	3	Y	242	242	1			9
							266	9									
*03	36518	X	33835	-0-	-2683	-0-	776	1	32780	3	Y	254	259	1			4
							279	9									
*04	34860	X	32099	-0-	-2761	-0-	743	1	31081	3	Y	250	242	1			12
							275	9									
*05	35185	X	28977	-0-	-6208	-0-	649	1	28061	3	Y	243	243	1			12
							267	9									
*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									

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
*11	33900	X	29597	-0-	-4303	-0-	751	1	28669	3	Y	161	159	1			6
							177	9									
*12	29357	X	29266	-0-	-91	-0-	689	1	28389	3	Y	171	171	1			6
							188	9									
*01	29357	X	28988	-0-	-369	-0-	655	1	28150	3	Y	166	166	1			6
							183	9									
*02	27608	X	25147	-0-	-2461	-0-	572	1	24402	3	Y	157	157	1			6
							173	9									
*03	30597	X	28071	-0-	-2526	-0-	646	1	27242	3	Y	166	169	1			3
							183	9									
*04	29610	X	27166	-0-	-2444	-0-	630	1	26358	3	Y	162	157	1			8
							178	9									
*05	29264	X	25300	-0-	-3964	-0-	572	1	24554	3	Y	158	158	1			8
							174	9									
*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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43650	X	35798	-0-	-7852	-0-	899	1	34356	3	N	494	499	1			18
							543	9									
*12	43307	X	38753	-0-	-4554	-0-	903	1	37271	3	N	526	526	1			18
							579	9									
*01	41385	X	38955	-0-	-2430	-0-	873	1	37522	3	N	509	510	1			17
							560	9									
*02	36960	X	33634	-0-	-3326	-0-	758	1	32344	3	N	484	484	1			17
							532	9									
*03	40269	X	36665	-0-	-3604	-0-	835	1	35268	3	N	511	519	1			9
							562	9									
*04	37680	X	33942	-0-	-3738	-0-	780	1	32614	3	N	498	484	1			23
							548	9									
*05	38936	X	30222	-0-	-8714	-0-	671	1	29015	3	N	487	486	1			24
							536	9									
*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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			32
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	568	-0-	-455	-0-	78	1	484	2	Y	5	36	1			81
							6	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	115	-0-	-505	-0-	16	1	99	2	Y	-0-	2	1			15
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
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									

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	51	1	316	2	Y	3	17	1			146
							3	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	476	1	2963	2	Y	30	116	1			164
							33	9									
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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-					84
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			22
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

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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
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

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
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1518	2	91	9	N	83	155	1	2	8	26
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

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
05	4743	X	3841	-0-	-902	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	8			24
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

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
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	117	1	1928	2	N	-0-					38
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									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					10
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

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
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4	4	8			13
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

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
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					12
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

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
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					14
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

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
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	8			82
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
05	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			75
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

05	3100	N	3566	-0-	466	466	3564	2	2	9	N	2	2	8			25
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

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					95
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					70
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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	551	1	1900	2	N	68	2	8			93
							75	9									
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					99
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			127
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71					119
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

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			155
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2	2	8			40
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	39	1	1615	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					73
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

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
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
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-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
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	NO RPT		-0-	-0-	812					Y	NO RPT					-0-

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

05	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	647	-0-	-159	-0-	45	1	595	2	N	6	1	8			32
							7	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	1	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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					33

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

05	496	X	167	-0-	-329	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
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

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					3
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

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					14
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

05	806	N	790	-0-	-16	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-		100	1	2003	3	Y	44	11	8			95
									48	9									
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									

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. 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
05	3782	X	2855	-0-		-927	-0-		135	1	2703	3	Y	15	9	8			70
									17	9									
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									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-		113	1	2263	3	Y	25	19	1			20
									28	9									
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									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

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
05	1085	X	551	-0-		-534	-0-		26	1	525	3	Y	-0-					73
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	466	1	9361	3	N	149	148	1	9	8	115
							164	9									
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									

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
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	293	1	5881	3	N	58	1	8			162
							64	9									
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									

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
05	8866	X	6529	-0-	-2337	-0-	471	1	6030	3	N	25	6	8			177
							28	9									
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									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	180	1			106
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.		NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					151

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

05	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					74
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2040	2	39	9	N	35	178	1			27
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

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2083	2	41	9	N	37	174	1			23
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					78
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2005	2	12	9	N	11	1	8			139
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

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
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11	1	8			119
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					79
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

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1785	2	19	9	Y	17	1	8			66
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			N	-0-					94
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					27
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

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
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

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-					28
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

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

05	2449	X	1040	-0-	-1409	-0-	1038	2	2	9	Y	2					70
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	873	2			N	-0-					125
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

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					90
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

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
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					20
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					92
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			42
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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

05	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					32
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

05	1519	N	812	-0-	-707	-0-	812	2			N	-0-					39
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					72
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

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					27
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

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

05	434	N	322	-0-	-112	-0-	319	2	3	9	N	3					47
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

05	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			54
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					135
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					139
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

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					90
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

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			26
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

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	839	2	28	9	N	25					130
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

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	270	1	1755	2	Y	36	104	1	2	8	97
							40	9									
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									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	-0-	72	1			-0-
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

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

05	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	2			Y	-0-					108
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					48
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

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
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

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
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5798	2	7	9	N	6	1	8			48
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

05	27497	X	27358	-0-	-139	-0-	27214	2	144	9	N	131	170	1			96
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	2532	-0-	-3668	-0-	172	1	2320	2	N	36	2	8			155
							40	9									
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									

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
05	67487	X	62661	-0-	-4826	-0-	118	1	62022	2	N	474	356	1	28	8	257
							521	9									
06	60990	X	58719	-0-	-2271	-0-	112	1	58156	2	N	410	541	1	24	8	102
							451	9									
07	63023	X	61313	-0-	-1710	-0-	124	1	60687	2	N	456	352	1	38	8	168
							502	9									
08	62651	X	59392	-0-	-3259	-0-	124	1	58826	2	N	402	422	1	1	8	147
							442	9									
09	60630	X	55535	-0-	-5095	-0-	120	1	54944	2	N	428	354	1	45	8	176
							471	9									
10	62651	X	54935	-0-	-7716	-0-	122	1	54327	2	N	442	374	1	27	8	217
							486	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42687	X	35493	-0-	-7194	-0-	35143	2	350	9	N	318	177	1	25	8	237
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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		283	-0-	283	1474	46	1	237	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		227	-0-	227	1701	37	1	190	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		233	-0-	233	1934	39	1	187	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	DLQ G-10		273	-0-	273	2207	45	1	228	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

05	DLQ G-10		1948	-0-	1948	7219	319	1	1629	3	Y	-0-					6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

05	DLQ G-10		2563	-0-	2563	9818	420	1	2143	3	Y	-0-					8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		6	-0-	6	23	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		548	-0-	548	2326	90	1	458	3	Y	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		24	-0-		24	51	4	1	20	3	Y	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	85					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		50	-0-		50	317	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		477	-0-		477	2308	78	1	399	3	Y	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

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

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

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

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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-

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

05	11191 X	5860	-0-	-5331	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	40300	X	21964	-0-	-18336	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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

05	1271	#	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					138
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	745	2	58	9	N	53					160
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	-0-	-0-	-806	-0-					N	35	170	1			52

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					351
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

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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

05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 10807 - 11082

05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	82	1	1202	3	Y	37	125	1			68
							41	9									
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	67	1	1020	3	Y	36					104
							40	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80	1	1155	3	Y	40	69	1			75
							44	9									
08	1240	N	943	-0-	-297	-0-	60	1	844	3	Y	35					110
							39	9									
09	1140	N	974	-0-	-166	-0-	64	1	875	3	Y	32					142
							35	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					142

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	33	62	1			88
							36	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	33					121
							36	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	43	3	Y	13					134
							14	9									
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	1	1	60	3	Y	35					169
							39	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	42	3	Y	15					184
							17	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					184

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	37	1			32
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.		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
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	386	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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		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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	889	-0-	-1405	-0-	19 4	1 9	866	3	N	4					77
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	NO RPT	-0-	-2356	-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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5 68	1 9	49	3	Y	62	51	1			42
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6 55	1 9	68	3	Y	50					92
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3 45	1 9	40	3	Y	41	65	1			68
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7 113	1 9	65	3	Y	103	54	1			117
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	3 56	1 9	39	3	Y	51	95	1			73
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	112 4	1 9	1930	3	Y	4	9	1	2	8	2
06	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	114 3	1 9	1749	3	Y	3					5
07	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	129 3	1 9	1956	3	Y	3	2	1			6
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	120 2	1 9	1886	3	Y	2					8
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	112 3	1 9	1727	3	Y	3	4	1			7
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4590	-0-	1490	1490	1213 28	1 9	3349	3	Y	25					107
06	3000	N	3322	-0-	322	1812	836 28	1 9	2458	3	Y	25	100	1			32
07	3100	N	3082	-0-	-18	1794	598 34	1 9	2450	3	Y	31					63
08	4588	X	2463	-0-	-2125	-0-	399 28	1 9	2036	3	Y	25					88
09	4440	X	3378	-0-	-1062	-0-	811 20	1 9	2547	3	Y	18					106
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					106

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	157	1	240	3	Y	10					47
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					47

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	392	X	72	-0-	-320	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	108	1	166	3	Y	3					83
							3	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					83

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	492	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

05	434	N	202	-0-	-232	-0-	166	1	36	9	N	33					157
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
06	960	X	15	-0-	-945	-0-	1	1	12	3	Y	2					2
							2	9									
07	961	X	11	-0-	-950	-0-	1	1	6	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	14	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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.		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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1346	1	140	9	Y	127	100	1	1	8	85
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	997	1	357	3	Y	78					163
							86	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	761	1	544	3	Y	115	115	1			163
							127	9									
08	1581	X	371	-0-	-1210	-0-	288	1	2	3	Y	74	130	1			107
							81	9									
09	1530	X	965	-0-	-565	-0-	816	1	149	9	Y	135	87	1			155
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					155

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
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	695	1	1231	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-11	-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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	1	118	3	Y	-0-					252
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	NO RPT	-0-	-186	-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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					79
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	NO RPT	-0-	-31	-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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	233	1	357	3	Y	5					130
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					130

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	744	X	520	-0-	-224	-0-	11	1	506	3	Y	3					67
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-341	-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
05	16399	X	14306	-0-	-2093	-0-	910	1	13355	3	Y	37	43	1			8
							41	9									
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	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-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
05	17267	X	17116	-0-	-151	-0-	1084	1	15912	3	Y	109	129	1			23
							120	9									
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	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	432	1	6338	3	Y	109	128	1			23
							120	9									
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	12524	X	12496	-0-	-28	-0-	676	1	11690	3	Y	118	463	1	9	8	94
							130	9									
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	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					332

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
05	14570	X	12260	-0-	-2310	-0-	12241	3	19	9	Y	17	20	1			4
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	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	32209	X	29262	-0-	-2947	-0-	1841	1	27022	3	Y	363	429	1			77
							399	9									
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	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	334	1	15266	3	Y	108	115	1			41
							119	9									
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	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	23033	X	19793	-0-	-3240	-0-	1257	1	18455	3	Y	74	257	1			138
							81	9									
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	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					219

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
05	35557	X	31681	-0-	-3876	-0-	1524	1	29941	3	Y	196	220	1			97
							216	9									
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	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	29233	X	26273	-0-	-2960	-0-	379	1	25615	3	Y	254	333	1			140
							279	9									
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	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					217

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
05	28303	X	24588	-0-	-3715	-0-	1626	1	22536	3	Y	387	438	1			92
							426	9									
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	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	405	1	18492	3	Y	379	411	1			145
							417	9									
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	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					171

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
05	13330	X	11387	-0-	-1943	-0-	243	1	11085	3	Y	54	58	1			21
							59	9									
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	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	25203	X	21047	-0-	-4156	-0-	303	1	20484	3	Y	236	308	1			130
							260	9									
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	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					201

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
05	28117	X	25280	-0-	-2837	-0-	981	1	24134	3	Y	150	169	1			74
							165	9									
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	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					73

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	29264	X	28650	-0-	-614	-0-	416	1	28161	3	Y	66	86	1			36
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	15779	X	11605	-0-	-4174	-0-	245	1	11182	3	Y	162	176	1			62
							178	9									
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	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	21545	X	17694	-0-	-3851	-0-	255	1	17244	3	Y	177	231	1			98
							195	9									
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	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					150

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
05	33914	X	33689	-0-	-225	-0-	488	1	33028	3	Y	157	205	1			87
							173	9									
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	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					134

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	433	1	19786	3	Y	116	156	1	1	8	109
							128	9									
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	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					165

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
05	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	424	1	19390	3	Y	61	87	1	1	8	57
							67	9									
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	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	40641	X	36987	-0-	-3654	-0-	1781	1	34985	3	Y	201	226	1			99
							221	9									
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	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1304	1	18078	3	Y	285	322	1			68
							314	9									
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	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	50995	X	29060	-0-	-21935	-0-	417	1	28214	3	Y	390	511	1			215
							429	9									
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	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					332

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
05	60667	X	53872	-0-	-6795	-0-	52972	3	900	9	Y	818	976	1			173
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	NO RPT	-0-	-53537	-0-					Y	NO RPT					285

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
05	41943	X	36961	-0-	-4982	-0-	783	1	35779	3	Y	363	503	1			346
							399	9									
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	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					403

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
05	30597	X	25598	-0-	-4999	-0-	371	1	25075	3	Y	138	180	1			76
							152	9									
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	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					117

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	53196	X	45646	-0-	-7550	-0-	2830 1279	1 9	41537	3	Y	1163	1382	1			246
06	51480	X	42669	-0-	-8811	-0-	2545 1206	1 9	38918	3	Y	1096	901	1			441
07	51615	X	47761	-0-	-3854	-0-	3028 1191	1 9	43542	3	Y	1083	1059	1			465
08	48339	X	48339	-0-	-0-	-0-	3144 1188	1 9	44007	3	Y	1080	1045	1			500
09	45241	X	45241	-0-	-0-	-0-	3015 1161	1 9	41065	3	Y	1055	1143	1			412
10	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					Y	NO RPT					412

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
05	68820	X	55850	-0-	-12970	-0-	1174 1052	1 9	53624	3	Y	956	1068	1			472
06	65160	X	51913	-0-	-13247	-0-	969 810	1 9	50134	3	Y	736	838	1			370
07	64883	X	55549	-0-	-9334	-0-	1245 917	1 9	53387	3	Y	834	823	1			381
08	61225	X	54619	-0-	-6606	-0-	1271 893	1 9	52455	3	Y	812	692	1			501
09	55710	X	51165	-0-	-4545	-0-	1200 854	1 9	49111	3	Y	776	817	1			460
10	55862	X	NO RPT	-0-	-55862	-0-					Y	NO RPT					460

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1654 55	1 9	336	2	N	50					98
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1016 33	1 9	341	2	N	30					128
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					128

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
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	91	1	18	2	N	-0-					90
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	165	1	56	2	N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					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
05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1971	2	9	9	N	8					272
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

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
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					180
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

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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
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

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
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					163
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	155	X	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					13
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					44
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					27
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

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	798	2	100	9	Y	91	2	8			98
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					34
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					118
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					109
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					90
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

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
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-

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
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					20
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					164
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

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
05	682	X	231	-0-	-451	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					62
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

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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					66
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

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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1912	2	24	9	N	22	1	8			65
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

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
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	Y	18					48
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

05	496	X	189	-0-	-307	-0-	189	2			Y	-0-					22
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					162
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					47
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

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

05	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					26
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					72
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					25
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

05	1085	X	407	-0-	-678	-0-	407	2			N	-0-					25
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					30
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

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	234	2	Y	1	1	8			20
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	237	2	Y	-0-					20
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	254	2	Y	-0-					20
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	200	2	Y	1	1	8			20
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	3 2 9	1	199	2	Y	2	2	8			20
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5 7 9	1	335	2	Y	6	1	8			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					60
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					60
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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 #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	239	-0-	-505	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

05	372	N	233	-0-	-139	-0-	198	2	35	9	N	32	184	1	1	8	26
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					33
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1364	N	94	-0-	-1270	-0-	94	2			N	-0-					40
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

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
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					139
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

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
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			27
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
05	527	X	379	-0-	-148	-0-	5	1	374	2	N	-0-					109
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

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
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			30
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	X	38	-0-	-199	-0-	38	2			Y	-0-					13
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					30
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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					87
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					50
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

05	14B2 EXT		105	-0-	105	181	105	2			N	-0-					26
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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
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

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
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					24
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

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					28
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

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

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
05	403	X	69	-0-	-334	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					50
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									

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
05	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	19	1	1346	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	3674	2	87	9	Y	79					169
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

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
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
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

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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					107
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 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
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					34
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					110
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

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
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			147
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

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
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					131
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1248	2	9	9	N	8	1	8			94
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

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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			27
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					102
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

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
05	1023	N	238	-0-	-785	-0-	238	2			Y	-0-					152
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

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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					10
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					27
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

05	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-					28
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

05	527	N	181	-0-	-346	-0-	156	2	25	9	N	23	178	1			27
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					119
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2417	-0-	2417	6500	2347	2	70	9	N	64	2	8			100
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					131
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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
05	868	X	201	-0-	-667	-0-	201	2			Y	-0-					13
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

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
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8			25
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			120
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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					46
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

05	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			160
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

05	14B2	EXT	16	-0-	16	49	16	2			N	-0-					28
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2692	2	N	213	3	8			287
							234	9									
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									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					59
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1843	2	1	9	N	1	1	8			67
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

05	16802	X	14976	-0-	-1826	-0-	294	1	14630	2	N	47	1	8			180
							52	9									
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4647	2	69	9	N	63	183	1	2	8	72
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2387	X	1258	-0-	-1129	-0-	79	1	1179	2	Y	-0-					130
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									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

05	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	2852	1	29348	2	Y	362	529	1	4	8	250
							398	9									
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									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9689	2	100	9	N	91	169	1	2	8	40
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

05	13020	X	12647	-0-	-373	-0-	12408	2	239	9	N	217	185	1	2	8	100
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9842	-0-	-1163	-0-	9753	2	89	9	N	81	4	8			112
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9737	-0-	-679	-0-	9571	2	166	9	N	151	177	1	3	8	43
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

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29326	X	26135	-0-	-3191	-0-	26007	2	128	9	N	116	168	1			47
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7941	-0-	-987	-0-	7802	2	139	9	N	126	2	8			221
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	20909	-0-	-1380	-0-	20537	2	372	9	N	338	181	1	4	8	231
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

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10981	-0-	-923	-0-	10930	2	51	9	N	46	2	8			186
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

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	12091	-0-	-278	-0-	12022	2	69	9	N	63	3	8			189
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	17089	-0-	-1542	-0-	279	1	16663	2	N	134	185	1	4	8	87
							147	9									
06	17820	X	16504	-0-	-1316	-0-	270	1	16023	2	N	192	167	1	5	8	107
							211	9									
07	18259	X	15176	-0-	-3083	-0-	270	1	14746	2	N	145	176	1	2	8	74
							160	9									
08	17887	X	14809	-0-	-3078	-0-	261	1	14407	2	N	128	158	1	10	8	34
							141	9									
09	17040	X	15631	-0-	-1409	-0-	270	1	15206	2	N	141	6	8			169
							155	9									
10	17081	X	15773	-0-	-1308	-0-	279	1	15308	2	N	169	184	1	4	8	150
							186	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14508	X	13099	-0-	-1409	-0-	279	1	12605	2	N	195	172	1	3	8	140
							215	9									
06	13710	X	12396	-0-	-1314	-0-	270	1	11949	2	N	161	176	1	5	8	120
							177	9									
07	13919	X	12589	-0-	-1330	-0-	279	1	12121	2	N	172	176	1	6	8	110
							189	9									
08	13578	X	12258	-0-	-1320	-0-	279	1	11869	2	N	100	182	1	1	8	27
							110	9									
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

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	9604	-0-	-2052	-0-	9523	2	81	9	N	74	2	8			166
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

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081	X	14742	-0-	-2339	-0-	14642	2	100	9	N	91	173	1	7	8	59
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

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	13377	-0-	-1348	-0-	121	1	13183	2	N	66	5	8			122
							73	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	13702	X	11866	-0-	-1836	-0-	11717	2	149	9	N	135	182	1	5	8	97
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

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
05	19251	X	17612	-0-	-1639	-0-	158	1	17219	2	N	214	3	8			247
							235	9									
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

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
05	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	1626	1	24354	2	N	165	184	1	7	8	134
							182	9									
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									

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
05	18600	X	16931	-0-	-1669	-0-	16743	2	188	9	N	171	173	1	3	8	30
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

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
05	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	4153	2	266	9	N	242	178	1	3	8	122
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

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
05	7812	X	5549	-0-	-2263	-0-	5546	2	3	9	N	3	3	8			170
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	26908	X	24068	-0-	-2840	-0-	279	1	23473	2	N	287	186	1	4	8	200
							316	9									
06	25320	X	22787	-0-	-2533	-0-	270	1	22229	2	N	262	356	1	6	8	100
							288	9									
07	25575	X	22911	-0-	-2664	-0-	279	1	22347	2	N	259	171	1	7	8	181
							285	9									
08	25110	X	22200	-0-	-2910	-0-	279	1	21671	2	N	227	356	1	2	8	50
							250	9									
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

05	4588	X	3979	-0-	-609	-0-	3979	2			N	-0-					44
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

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

05	18972	X	17866	-0-	-1106	-0-	17163	2	703	9	N	639	526	1	7	8	224
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

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

05	30132	X	27334	-0-	-2798	-0-	310	1	26716	2	N	280	355	1	5	8	130
							308	9									
06	29160	X	25799	-0-	-3361	-0-	300	1	25139	2	N	327	372	1	6	8	79
							360	9									
07	29357	X	26047	-0-	-3310	-0-	310	1	25431	2	N	278	178	1	10	8	169
							306	9									
08	28768	X	25597	-0-	-3171	-0-	310	1	24990	2	N	270	346	1	18	8	75
							297	9									
09	27120	X	24375	-0-	-2745	-0-	300	1	23816	2	N	235	176	1	9	8	125
							259	9									
10	27342	X	24458	-0-	-2884	-0-	310	1	23841	2	N	279	363	1	7	8	34
							307	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

05	12710	X	11266	-0-	-1444	-0-	279	1	10890	2	N	88	175	1	4	8	45
							97	9									
06	11880	X	10839	-0-	-1041	-0-	270	1	10431	2	N	125	13	8			157
							138	9									
07	12245	X	10830	-0-	-1415	-0-	279	1	10463	2	N	80	166	1	7	8	64
							88	9									
08	12059	X	10621	-0-	-1438	-0-	279	1	10236	2	N	96	29	8			131
							106	9									
09	11430	X	10158	-0-	-1272	-0-	270	1	9756	2	N	120	171	1	7	8	73
							132	9									
10	11253	X	8835	-0-	-2418	-0-	198	1	8596	2	N	37	4	8			106
							41	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	20965	-0-	-4331	-0-	310	1	19996	2	N	599	536	1	4	8	256
							659	9									
06	23490	X	19434	-0-	-4056	-0-	300	1	18661	2	N	430	532	1	6	8	148
							473	9									
07	23436	X	18288	-0-	-5148	-0-	270	1	17333	2	N	623	536	1	7	8	228
							685	9									
08	23436	X	18518	-0-	-4918	-0-	290	1	17663	2	N	514	541	1	12	8	189
							565	9									
09	21090	X	17899	-0-	-3191	-0-	300	1	17043	2	N	505	533	1	6	8	155
							556	9									
10	20956	X	16890	-0-	-4066	-0-	280	1	16079	2	N	483	358	1	5	8	275
							531	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

05	29295	X	26132	-0-	-3163	-0-	26016	2	116	9	N	105	175	1	2	8	55
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

05	21049	X	18700	-0-	-2349	-0-	18412	2	288	9	N	262	178	1	7	8	108
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

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

05	30442	X	27239	-0-	-3203	-0-	26658	2	581	9	N	528	360	1	4	8	240
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

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

05	52855	X	47862	-0-	-4993	-0-	1220	1	46156	2	N	442	539	1	2	8	77
							486	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			N	-0-					150
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

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49569	X	40173	-0-	-9396	-0-	39676	2	497	9	N	452	357	1	7	8	197
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32798	X	26733	-0-	-6065	-0-	368	1	26168	2	N	179	187	1	3	8	196
							197	9									
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									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52948	X	41551	-0-	-11397	-0-	170	1	41062	2	N	290	361	1	3	8	27
							319	9									
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

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	29264	-0-	-3193	-0-	28898	2	366	9	N	333	355	1	9	8	212
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35340	X	28786	-0-	-6554	-0-	279	1	27451	2	N	960	895	1	6	8	271
							1056	9									
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

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63860	X	51436	-0-	-12424	-0-	155	1	50109	2	N	1065	908	1	5	8	316
							1172	9									
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

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	26417	-0-	-3405	-0-	109	1	26159	2	N	135	187	1	5	8	51
							149	9									
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

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52142	X	42615	-0-	-9527	-0-	1086	1	41098	2	N	392	369	1	1	8	223
							431	9									
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									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65937	X	55258	-0-	-10679	-0-	55095	2	163	9	N	148	181	1	11	8	137
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

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
05	72974	X	45467	-0-	-27507	-0-	101 496	1 9	44870	2	N	451	511	1	11	8	72
06	64290	X	42872	-0-	-21418	-0-	99 475	1 9	42298	2	N	432	21	8			483
07	53103	X	40865	-0-	-12238	-0-	101 217	1 9	40547	2	N	197	366	1	15	8	299
08	51367	X	39796	-0-	-11571	-0-	102 608	1 9	39086	2	N	553	675	1	3	8	174
09	46710	X	38276	-0-	-8434	-0-	104 652	1 9	37520	2	N	593	364	1	13	8	390
10	45477	X	38757	-0-	-6720	-0-	105 743	1 9	37909	2	N	675	710	1	13	8	342

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
05	105400	X	80435	-0-	-24965	-0-	178 574	1 9	79683	2	N	522	542	1	12	8	185
06	94410	X	73344	-0-	-21066	-0-	171 590	1 9	72583	2	N	536	524	1	21	8	176
07	95263	X	72363	-0-	-22900	-0-	178 678	1 9	71507	2	N	616	535	1	3	8	254
08	90582	X	68496	-0-	-22086	-0-	177 34	1 9	68285	2	N	31	169	1	5	8	111
09	82860	X	60459	-0-	-22401	-0-	166 554	1 9	59739	2	N	504	354	1	11	8	250
10	80445	X	62973	-0-	-17472	-0-	174 386	1 9	62413	2	N	351	355	1	11	8	235

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
05	67735	X	61278	-0-	-6457	-0-	1569 374	1 9	59335	2	N	340	361	1	1	8	217
06	65550	X	57858	-0-	-7692	-0-	1520 263	1 9	56075	2	N	239	185	1	4	8	267
07	66247	X	57981	-0-	-8266	-0-	1570 307	1 9	56104	2	N	279	350	1	2	8	194
08	63984	X	55968	-0-	-8016	-0-	1555 342	1 9	54071	2	N	311	361	1	10	8	134
09	60780	X	52539	-0-	-8241	-0-	1518 286	1 9	50735	2	N	260	176	1	6	8	212
10	61287	X	51986	-0-	-9301	-0-	1532 367	1 9	50087	2	N	334	361	1	5	8	180

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
05	30535	X	24525	-0-	-6010	-0-	24139	2	386	9	N	351	367	1	10	8	84
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

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
05	45787	X	40385	-0-	-5402	-0-	40064	2	321	9	N	292	357	1	4	8	120
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

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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	-0-					84
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

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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	N	-0-					87
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

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
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	72	1	245	2	N	-0-					97
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									

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
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	2	N	-0-					107
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									

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
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	28	1	96	2	N	-0-					37
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	4	1	14	2	N	-0-					48
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

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
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	156	1	530	2	N	-0-					139
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

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
05	1302	N	706	-0-	-596	-0-	161	1	545	2	N	-0-					84
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

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
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	41	1	140	2	N	-0-					43
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

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
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-

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
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-

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			100
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

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			43
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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

05	217	N	141	-0-	-76	-0-	13	1	128	3	N	-0-			89
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

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	171	1	579	2	N	-0-			67
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

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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

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
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	N	5					70
							6	9									
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									

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
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-

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
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	3	N	49					142
							54	9									
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

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					99
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									

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
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

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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	2	N	-0-					114
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	28	3	N	20					77
							22	9									
10	14B2 EXT		2586	-0-	2586	2639	180	1	1839	3	N	515	369	1	13	8	210
							567	9									

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					47
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

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	N	-0-					33
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

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	788	3	N	5					62
							6	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	N	8					70
							9	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	781	3	N	3					73
							3	9									
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	55	1	523	3	N	45	4	8			114
							50	9									
09	3000	N	6656	-0-	3656	3656	543	1	5302	3	N	737	711	1	5	8	135
							811	9									
*10	3100	N	5934	-0-	2834	6490	492	1	5023	3	N	381	359	1	3	8	154
							419	9									

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	621	3	N	17					112
							19	9									
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									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					42
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

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

05	434	N	233	-0-	-201	-0-	21	1	212	3	N	-0-					82
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

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87
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

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					38
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

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
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					50
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

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
05	13330	X	5853	-0-	-7477	-0-	323	1	5323	2	N	188	193	1			132
							207	9									
06	7122	X	5271	-0-	-1851	-0-	379	1	4659	2	N	212	182	1			162
							233	9									
07	6696	X	4466	-0-	-2230	-0-	289	1	3979	2	N	180	185	1			157
							198	9									
08	6696	X	2860	-0-	-3836	-0-	192	1	2541	2	N	115	175	1			97
							127	9									
09	6480	X	2731	-0-	-3749	-0-	168	1	2436	2	N	115	164	1			48
							127	9									
10	5859	X	3012	-0-	-2847	-0-	211	1	2623	2	N	162	126	1			84
							178	9									

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
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	529	1	1027	2	N	6					78
							7	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	702	1	985	2	N	26					104
							29	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	596	1	1014	2	N	16	1	8			119
							18	9									
08	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	616	1	587	2	N	-0-	57	1			62
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	644	1	1029	2	N	22					84
							24	9									
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	691	1	819	2	N	2	2	8			84
							2	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	49	1	810	2	N	12					60
							13	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	2	N	-0-					63
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

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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	179	1	347	2	N	-0-					47
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

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
05	3100	N	15890	-0-	12790	47598	696	1	15084	2	N	100					204
							110	9									
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									

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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					33
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

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
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2708	2	N	37					84
							41	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					94
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

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

05	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	1996	2			N	-0-					44
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					17
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			Y	-0-					7
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					6
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					12
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

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
05	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	49	1	1052	2	N	-0-					30
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

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
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					18
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

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	38499	X	38499	-0-	-0-	-0-	38341	2	158	9	N	144	188	1			136
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	1525	1	32427	2	N	252	188	1			268
							277	9									
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	1744	1	37083	2	N	252	379	1			199
							277	9									
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	908	1	19314	2	N	147	188	1			188
							162	9									
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									

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
05	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	992	1	21091	2	N	176	193	1			279
							194	9									
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									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

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
05	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1313	2	42	9	N	38					170
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

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
05	4712	#	4444	-0-	-268	-0-	4293	2	151	9	N	137	187	1			197
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

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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

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

05	2821		1888	-0-	-933	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					50
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

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

05	589	X	349	-0-	-240	-0-	332	2	17	9	N	15					75
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

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

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					53
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									

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
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									

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
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									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

05	3100	N	5031	-0-	1931	10860	5031	2			N	-0-					119
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

05	4929	X	1089	-0-	-3840	-0-	1088	2	1	9	N	1					175
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

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	201	1	1536	3	Y	1					17
							1	9									
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

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	289	1	2988	3	Y	-0-					81
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

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	186	1	1921	3	Y	44					127
							48	9									
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

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	124	1	1276	3	Y	8	34	1			16
							9	9									
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									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	12245	X	12012	-0-	-233	-0-	1598	1	10405	3	Y	8	28	1			94
							9	9									
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									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

05	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	417	1	2009	3	Y	24	107	1			49
							26	9									
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									

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

05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	6					63
							7	9									
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

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
05	2821	N	1190	-0-	-1631	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					80
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

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	2	N	-0-					140
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

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					32
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

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	479	1	9622	2	Y	9					25
							10	9									
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

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

05	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	102	1	2054	2	Y	2					8
							2	9									
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	51	1	1023	2	Y	1					3
							1	9									
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-

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
05	18259	X	17625	-0-	-634	-0-	835	1	16773	2	Y	15					37
							17	9									
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

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1314	2	Y	1					3
							1	9									
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-

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	256	1	5136	2	Y	4					14
							4	9									
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-

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
05	1953	N	900	-0-	-1053	-0-	43	1	856	2	Y	1					3
							1	9									
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	601	-0-	-515	-0-	20	1	555	2	N	24					102
							26	9									
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

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
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	150	1	962	2	N	-0-					88
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

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
05	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	246	1	1575	2	N	-0-					70
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

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
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	348	1	2225	2	N	-0-					3
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

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
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	613	1	9325	2	N	60					87
							66	9									
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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					40
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
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

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
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

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9114	2	33	9	N	30					135
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

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			N	-0-					66
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

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

05	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					103
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6679	2	9	9	N	8					155
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

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					90
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

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					60
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

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
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-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

05	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2			N	-0-					80
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

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	2			N	-0-					43
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

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					76
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7065	-0-	-1119	-0-	7065	2			N	-0-					80
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	1629	-0-	-411	-0-	1629	2			N	-0-					52
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-					198
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9348	-0-	-479	-0-	9327	2	21	9	N	19					163
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6663	-0-	-1769	-0-	6644	2	19	9	N	17					212
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	8285	2	35	9	N	32					220
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6905	-0-	-814	-0-	6902	2	3	9	N	3					110
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					163
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

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
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

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
05	2635	N	1063	-0-	-1572	-0-	1063	2			N	-0-					123
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

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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					115
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

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
05	3100	N	3689	-0-	589	1163	3689	2			N	-0-					37
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
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

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

05	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	4747	2			N	-0-					62
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

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

05	15655	X	14700	-0-	-955	-0-	14680	2	20	9	N	18					68
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

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3403	-0-	-2859	-0-	3386	2	17	9	N	15					95
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					28
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

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3934	-0-	-747	-0-	3934	2			N	-0-					32
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

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5376	2	14	9	N	13					95
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

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
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

05	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					52
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

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					28
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					118
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

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					20
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

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					57
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

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					83
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

05	3937	X	3129	-0-	-808	-0-	3129	2			N	-0-					92
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					95
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

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
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					57
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

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
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					70
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

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
05	1550	N	950	-0-	-600	-0-	950	2			N	-0-					33
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

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
05	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			N	-0-					155
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

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
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					40
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	601	1	1152	3	N	-0-					45
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

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	403	1	1851	3	Y	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	211	1	970	3	Y	-0-					-0-
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-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	601	1	1560	3	N	-0-					38
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-					30
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	680	1	7019	3	Y	4					39
							4	9									
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	3	N	-0-					42
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

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

05	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	1661	1	17139	3	Y	31					106
							34	9									
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									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

05	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	398	1	4106	3	Y	5					18
							6	9									
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									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

05	5983	X	5908	-0-	-75	-0-	521	1	5381	3	Y	5					19
							6	9									
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									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	260	1	2680	3	Y	-0-					60
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	310	1	2372	3	Y	-0-					-0-
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-

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	521	1	5374	3	Y	4					30
							4	9									
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

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	980	1	7496	3	Y	1	4	1			12
							1	9									
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									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	448	1	4622	3	Y	4					52
							4	9									
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

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
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	912	1	9416	3	Y	26					40
							29	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	736	1	7595	3	Y	8					13
							9	9									
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									

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
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	357	1	3687	3	Y	1					28
							1	9									
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

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
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	238	1	1824	3	Y	1	4	1			14
							1	9									
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									

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
05	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	425	1	3255	3	Y	1					16
							1	9									
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

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					5
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

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					5
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					2
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	97	1	2078	2	Y	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3104	2	Y	-0-					5
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	93	1	1984	2	Y	-0-					3
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

05	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

05	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2430	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					22
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

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	348	1	7419	2	Y	-0-					13
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	299	1	6378	2	Y	-0-					9
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

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	152	1	2576	2	N	-0-					27
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

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	10	-0-	-1664	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
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-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	235	1	5018	2	Y	-0-					11
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

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
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	165	1	2794	2	N	-0-					60
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

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
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	8339	X	6894	-0-	-1445	-0-	309	1	6585	2	Y	-0-					12
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	190	1	3217	2	N	-0-					39
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									

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
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	208	1	4445	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-					15
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

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
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	254	1	5431	2	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

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

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	236	1	5044	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

05	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	199	1	4256	2	Y	-0-			9
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

05	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	133	1	2264	2	N	-0-			65
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

05	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	260	1	4407	2	N	-0-			-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	519	1	11069	2	N	-0-					152
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

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9953		9953	-0-	-0-	-0-	9928	2	25	9	N	23					153
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		NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					67

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

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					71
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-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	258	1	2576	3	N	-0-					-0-
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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

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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	514	2	95	9	N	86					204
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					213

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					48
*01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					48
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					48
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					48
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	164	1	1474	3	N	5					142
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					60
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	8143			N	-0-			43
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

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	184	2	18	9	N	16					110
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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3804	2	22	9	N	20					147
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

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3597	-0-	-898	-0-	3561	2	36	9	N	33					166
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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

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
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1234	2	1	9	N	1					59
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

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

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

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

05	3007	#	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					42
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					18
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					35

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					86
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					86

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

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

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

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

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

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					11
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

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
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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		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
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-713	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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		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
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	3	89	9	Y	81	2	8			232
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					83

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	3	23	9	Y	21					21
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					58

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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					109

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					12
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

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

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-4185	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					156
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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. 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
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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		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
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-806	-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
05	2015	X	17	-0-	-1998	-0-	17	2			N	-0-					127
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					127

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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	3100	X	2202	-0-	-898	-0-	2199	2	3	9	N	3					65
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	NO RPT	-0-	-3100	-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
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		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
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1521	2	138	9	N	125	170	1	63	8	129
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					167

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
05	710	X	173	-0-	-537	-0-	173	2			N	-0-					53
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					53

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	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
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			Y	-0-					131
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	NO RPT	-0-	-589	-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
05	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	3			N	-0-					148
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	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					158

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	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
05	4154	X	1371	-0-	-2783	-0-	1351	3	20	9	Y	18	93	1			37
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					48
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					37
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

05	8862	X	5935	-0-	-2927	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	3	24	9	Y	22	83	1			40
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					150

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-62	-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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					78
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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					157
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	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					103
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					103

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3151	X	2076	-0-	-1075	-0-	2076	2			N	-0-					35
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					35

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3813	3	3	9	N	3					85
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					37

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

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

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					37
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

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

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

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

05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	3	2	9	Y	2					30
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					10

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

05	T. A.		31	-0-	31	31	7	1	24	2	Y	-0-					47
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					47

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	1271	X	391	-0-	-880	-0-	391	3			Y	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-372	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*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		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
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	3			Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-310	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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		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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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		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

05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6557	3	4	9	N	4					119
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					119

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

05	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3			N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					128

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

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

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					72
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	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

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

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					25
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

05	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	1078	1	3822	2	Y	3					170
							3	9									
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	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					222

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

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

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

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

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

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

05	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7597	3	3	9	N	3					110
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					123

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

05	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	6301	3			N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					132

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

05	8959	X	7240	-0-	-1719	-0-	7240	3			N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					99

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

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
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	31	1	623	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

05	324	X	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

05	485	X	111	-0-	-374	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

05	282	X	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	100	1	1959	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-					11
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

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96	1	1891	2	Y	-0-					36
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5534	X	1356	-0-	-4178	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-			-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

05	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

05	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

05	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	132	1	2605	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	230	1	4526	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

05	4805	X	2734	-0-	-2071	-0-	131	1	2579	2	Y	22					70
							24	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

05	6665	X	5021	-0-	-1644	-0-	242	1	4779	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	349	1	6866	2	Y	40					182
							44	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	862	X	190	-0-	-672	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	6					24
							7	9									
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

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
05	21421	X	18794	-0-	-2627	-0-	907	1	17872	2	Y	14					57
							15	9									
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-

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
05	8277	X	8031	-0-	-246	-0-	388	1	7643	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	155	1	3053	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	259	1	5105	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1761	X	440	-0-	-1321	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	139	1	2726	2	Y	10					47
							11	9									
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

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
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	136	1	2685	2	Y	3					20
							3	9									
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

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
05	3906	X	3050	-0-	-856	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	338	1	6667	2	Y	-0-					-0-
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									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	411	1	8098	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

05	923	X	281	-0-	-642	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

05	10757	X	9912	-0-	-845	-0-	479	1	9433	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

05	2678	X	562	-0-	-2116	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	369	1	7273	2	Y	4					21
							4	9									
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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

05	19017	X	977	-0-	-18040	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

05	3953	X	3502	-0-	-451	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	175	1	3446	2	Y	9					41
							10	9									
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

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
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	335	1	6567	2	Y	4					22
							4	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

05	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	418	1	8236	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					223
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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

05	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
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

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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	43	1	1400	3	N	4					108
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

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-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
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

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	230	3	1	9	Y	1					19
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2015	3	19	9	Y	17	17	1			10
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	992	X	358	-0-	-634	-0-	346	3	12	9	Y	11	9	1			12
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					38

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-				83
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	NO RPT	-0-	-1829	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
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.		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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				52
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	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	812	-0-	-645	-0-	812	2			N	-0-					350
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					50

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
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

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

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-	17	1			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

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	-0-					10
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					62
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	889					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	1034	1	3673	2	N	-0-					167
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									

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	723	1	2819	2	N	-0-					7
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									

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	2	N	-0-					250
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					126
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

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
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					57
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

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
05	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			N	-0-					26
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	296	1	1274	2	N	-0-					45
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

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
05	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	660	1	2839	2	N	-0-					37
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	141	1	3212	2	N	-0-					140
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									

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
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	401	1	4592	2	N	-0-					109
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

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
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2982	2	N	-0-					76
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

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
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	299	1	6815	2	N	5					91
							6	9									
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

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
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	212	1	4834	2	N	7					20
							8	9									
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	N	-0-					140
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									

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
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	144	1	3272	2	N	2					130
							2	9									
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									

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
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	118	1	2691	2	N	-0-					128
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

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
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	N	-0-					115
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									

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
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	177	1	4038	2	N	-0-					27
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	173	1	3942	2	N	-0-					119
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									

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
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	286	1	3278	2	N	-0-					135
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									

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
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	298	1	3416	2	N	-0-					116
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

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
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2087	2	N	3					141
							3	9									
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									

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
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	405	1	9221	2	N	3					155
							3	9									
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	154	1	3495	2	N	-0-			191
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

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
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	261	1	5950	2	N	13			131
							14	9							
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

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
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-			210
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

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
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	142	1	3232	2	N	-0-			55
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

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
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	293	1	6667	2	N	5			149
							6	9							
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

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
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	242	1	5501	2	N	-0-			23
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-			74
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

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
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	279	1	6349	2	N	-0-			65
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

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	188	1	4287	2	N	-0-			108
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

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	104	1	2365	2	N	-0-			108
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

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	N	-0-			58
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

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	2	N	2			129
							2	9							
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

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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					25
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

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
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2029	2	N	-0-					43
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	927	-0-	-453	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					43
10	1395	N	711	-0-	-684	-0-	36	1	675	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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
05	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	150	1	3410	2	N	10					79
							11	9									
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									

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
05	1116	X	231	-0-	-885	-0-	10	1	221	2	N	-0-					124
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					156
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
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-

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

05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	185	1	3325	2	Y	1					25
						1	9									
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

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

05	5766 X	5176	-0-	-590	-0-	273	1	4903	2	N	-0-					22
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

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	1099	1	4318	2	N	7					32
						8	9									
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									

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
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	5					93
							6	9									
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									

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
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	434	1	7797	2	Y	2					34
							2	9									
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

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
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	76	1	1371	2	Y	6					50
							7	9									
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									

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
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	336	1	6037	2	Y	5					28
							6	9									
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									

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
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	N	-0-					20
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

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

05	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	275	1	2861	2	N	-0-					47
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

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	357	1	6427	2	Y	1					22
							1	9									
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									

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

05	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5080	3	10	9	N	9					57
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					102

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

05	7285	X	7011	-0-	-274	-0-	6994	3	17	9	N	15					50
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	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					126

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
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					130

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
05	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6961	3	30	9	N	27					184
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					84

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
05	15717	X	14448	-0-	-1269	-0-	14349	3	99	9	N	90					130
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					104

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
05	7254	X	6884	-0-	-370	-0-	6884	3			N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-6882	-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
05	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5717	3	7	9	N	6					207
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	NO RPT	-0-	-6944	-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
05	17112	X	15706	-0-	-1406	-0-	15616	3	90	9	N	82					197
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	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					120

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
05	19871	X	18064	-0-	-1807	-0-	17958	3	106	9	N	96					194
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	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					154

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
05	18414	X	16650	-0-	-1764	-0-	16605	3	45	9	N	41					160
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	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					144

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
05	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2			N	-0-					242
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

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
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3237	2	141	9	N	128	178	1			10
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

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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					180
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

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
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	455	2	12	9	N	11					80
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

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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
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

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
05	9486	X	8879	-0-	-607	-0-	8675	2	204	9	Y	185	86	1			131
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	8435	-0-	-431	-0-	8296	2	139	9	Y	126	84	1			63

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
05	15066	X	14309	-0-	-757	-0-	14071	2	238	9	Y	216	101	1			165
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	12300	-0-	-2022	-0-	12113	2	187	9	Y	170	97	1			109

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
05	4774	X	2378	-0-	-2396	-0-	2146	2	232	9	N	211					238
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	1715	-0-	-672	-0-	1535	2	180	9	N	164	189	1			177

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
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	325	2	189	9	N	172	185	1			67
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

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
05	3937	X	1728	-0-	-2209	-0-	1529	2	199	9	N	181					265
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	1195	-0-	-541	-0-	1195	2			N	-0-					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
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			151
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

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
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1535	1	7378	2	N	9	9	8			110
							10	9									
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									

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
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	184	1	1627	2	N	29					87
							32	9									
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

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
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	580	1	3614	2	Y	24	14	1	6	8	10
							26	9									
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									

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
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	160	1	4686	2	N	17	6	8			109
							19	9									
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									

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
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	562	1	1255	2	N	99	150	1	3	8	19
							109	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	565	1	2813	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	71	1	2207	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

05	899	X	365	-0-	-534	-0-	249	1	116	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	146	1	3550	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2479	-0-		-621	-0-		447	1	2028	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
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									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-		553	1	3181	2	N	22	3	8			34
									24	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-		645	1	2553	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
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									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	X	2054	-0-		-0-	-0-		107	1	1947	2	Y	-0-					-0-
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-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	23127	-0-		-11717	-0-		22754	2	373	9	Y	339	362	1	77	8	49
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

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
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	2	N	70	156	1	1	8	30
							77	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	149	1	3574	2	N	71	1	8			100
							78	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	138	1	3523	2	N	28	1	8			127
							31	9									
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152	1	3675	2	N	17	143	1	1	8	-0-
							19	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	130	1	3251	2	Y	128	108	1			20
							141	9									
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	160	1	3836	2	Y	24	1	8			43
							26	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	123	1	1738	2	Y	57	2	8			114
							63	9									
06	3030	X	1520	-0-	-1510	-0-	115	1	1329	2	Y	69	135	1	1	8	47
							76	9									
07	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	163	1	2562	2	Y	15	2	8			60
							17	9									
08	3131	X	2018	-0-	-1113	-0-	174	1	1720	2	Y	113	143	1	2	8	28
							124	9									
09	2640	X	1171	-0-	-1469	-0-	178	1	991	2	Y	2					30
							2	9									
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	151	1	1531	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	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

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	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	219	1	100	2	N	-0-					35
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	56	1	26	2	N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	464	1	212	2	N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	525	1	239	2	N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1040	1	474	2	N	2	2	8			55
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					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
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2681	2	36	9	N	33					69
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					163

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
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5300	2	80	9	N	73					265
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					219

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
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2083	2	33	9	N	30					215
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					113

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
05	2449	X	1046	-0-	-1403	-0-	1034	2	12	9	N	11					140
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					215

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
05	4185	X	115	-0-	-4070	-0-	111	2	4	9	N	4					192
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					203

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
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7370	2	139	9	N	126					321
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					120

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

FORTUNE RESOURCES LLC 278755

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	1768	2			N	-0-					150
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

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
05	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2160	2	50	9	N	45					140
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

RHE OPERATING, LLC 704808

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					78
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

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
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	439	1	368	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
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									

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
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	276	1	90	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	620	X	516	-0-	-104	-0-	257	1 9	258	2	Y	1	1	8			-0-
06	600	X	446	-0-	-154	-0-	206	1 9	239	2	Y	1	1	8			-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	399	1 9	369	2	Y	1	1	8			-0-
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	422	1 9	247	2	Y	1	1	8			-0-
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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	687	-0-	-336	-0-	182	1 9	504	2	Y	1	1	8			-0-
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	235	1 9	466	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	168	1 9	719	2	Y	1	1	8			-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	181	1 9	483	2	Y	1	1	8			-0-
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	201	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	236	1 9	391	2	Y	1	1	8			-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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	410	1 2 9	995	2	N	2	2	8			-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	429	1 2 9	943	2	N	2	2	8			-0-
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	385	1 2 9	825	2	N	2	2	8			-0-
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	428	1 2 9	824	2	N	2	2	8			-0-
09	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	406	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	413	1 9	795	2	Y	1	1	8			-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1891	X	1630	-0-	-261	-0-	383	1	1236	2	N	10	3	8			40
							11	9									
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									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	605	1	757	2	Y	58	58	1	2	8	36
							64	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1035	-0-	-1197	-0-	201	1	824	2	N	9	2	8			40
							10	9									
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									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	57	1	1662	2	N	24	2	8			82
							26	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 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
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	284	1	430	2	N	-0-					-0-
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	430	1	2186	2	N	-0-					-0-
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-					45
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	549	1	1407	2	Y	48	41	1	9	8	25
							53	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	447 11	1 9	3321	2	N	10	3	8			40
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	439 23	1 9	3269	2	N	21	52	1	3	8	6
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	444 6	1 9	3554	2	N	5	3	8			8
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	510 15	1 9	4352	2	N	14	19	1	3	8	-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	459 1	1 9	4109	2	Y	1	1	8			-0-
*10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	3272	2	Y	2	2	8			-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
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	364 1	1 9	757	2	N	1	1	8			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	373 1	1 9	717	2	N	1	1	8			-0-
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	384 1	1 9	628	2	N	1	1	8			-0-
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	409 1	1 9	627	2	N	1	1	8			-0-
09	1080	N	902	-0-	-178	-0-	373 1	1 9	529	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	371 1	1 9	605	2	Y	1	1	8			-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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	235 41	1 9	1190	2	Y	37	25	1	13	8	15
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	206 13	1 9	1127	2	Y	12	12	8			15
07	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	206 23	1 9	986	2	Y	21	19	1	12	8	5
08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	208 22	1 9	985	2	Y	20	13	8			12
09	1350	N	996	-0-	-354	-0-	151 14	1 9	831	2	Y	13	3	8			22
10	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	118 21	1 9	950	2	Y	19	22	1	9	8	10

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	592	-0-	-400	-0-	234	1	332	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	760	-0-	-1038	-0-	115	1	635	2	Y	9	23	1	1	8	4
							10	9									
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									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	418	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	544	1	2315	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	369	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1	1824	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	303	1	1596	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	336	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2190	N	1658	-0-	-532	-0-	314	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	916	-0-	-975	-0-	171	1	744	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	444	1	1601	2	Y	51	37	1	3	8	26
							56	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	412	1	1517	2	Y	21	38	1	3	8	6
							23	9									
07	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	399	1	1327	2	Y	29	19	1	3	8	13
							32	9									
08	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	424	1	1282	2	Y	20	20	1	2	8	11
							22	9									
09	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	401	1	1118	2	Y	27	23	1	1	8	14
							30	9									
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	442	1	1278	2	Y	21	21	1	2	8	12
							23	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	368	1	671	2	Y	50	36	1	3	8	26
							55	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	365	1	635	2	Y	20	37	1	3	8	6
							22	9									
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	363	1	556	2	Y	28	19	1	3	8	12
							31	9									
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	381	1	537	2	Y	22	20	1	3	8	11
							24	9									
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	356	1	468	2	Y	25	22	1	1	8	13
							28	9									
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	397	1	518	2	Y	22	21	1	2	8	12
							24	9									

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
05	744	N	76	-0-	-668	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1120	-0-	1120	3260	549	1	563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	481	1	1753	2	Y	66	43	1	10	8	31
							73	9									
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									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	288	1	503	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
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									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	410	1	844	2	Y	18	16	1	3	8	10
							20	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3219	2	205	9	N	186	191	1			48
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					42

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
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3365	2	109	9	N	99					132
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					143

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
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	3283	2	57	9	N	52					177
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

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
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					165
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					197

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					115
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

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					217
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

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

05	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					108
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

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					32
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

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					161
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

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					38
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

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					32
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

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
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

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
05	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					128
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

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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					124
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

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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
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

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
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	270	2	21	9	N	19					154
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

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	294 21	1 9	1753	2	Y	19	23	1			-0-
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	296 18	1 9	1624	2	Y	16	12	1			4
07	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	329 18	1 9	1708	2	Y	16	16	1			4
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	320 18	1 9	1669	2	Y	16	18	1			2
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	238 11	1 9	1131	2	Y	10	12	1			-0-
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	365 19	1 9	1978	2	Y	17	16	1			1

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	186	1	1014	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	755	1	4503	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

05	187	X	47	-0-	-140	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-62	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	268	1	1599	2	Y	51	62	1			7
							56	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	359	1	2144	2	Y	28	36	1			3
							31	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

05	992	N	874	-0-	-118	-0-	117	1	699	2	Y	53	67	1			11
							58	9									
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	160	1	934	2	Y	-0-					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	399	1	2382	2	Y	38	48	1			8
							42	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	447	1	2668	2	Y	129	163	1			18
							142	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	577	1	3441	2	Y	29	36	1			3
							32	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7610 - 7614

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	355 56	1 9	2095	2	Y	51	64	1			5
06	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	334 48	1 9	1809	2	Y	44	32	1			17
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	336 48	1 9	1731	2	Y	44	48	1			13
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	306 45	1 9	1600	2	Y	41	46	1			8
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	268 32	1 9	1272	2	Y	29	31	1			6
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	369 54	1 9	1995	2	Y	49	44	1			11

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	882	1	5242	2	Y	117	147	1			16
							129	9									
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									

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
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	260	1	1550	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
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									

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
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	415	1	2478	2	Y	31	40	1			6
							34	9									
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									

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
05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	437	1	2609	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
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									

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
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1149	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
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									

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
05	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	219	1	1308	2	Y	44	55	1			2
							48	9									
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									

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
05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	185	1	1105	2	Y	25	31	1			7
							28	9									
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									

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
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	646	1	3853	2	Y	61	78	1			10
							67	9									
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									

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

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
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	891	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
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									

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
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
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									

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
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	233	1	1388	2	Y	27	34	1			5
							30	9									
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									

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
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	222	1	1327	2	Y	35	44	1			3
							39	9									
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									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

05	714	X	225	-0-	-489	-0-	32	1	193	2	Y	-0-					-0-
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-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

05	992	N	711	-0-	-281	-0-	100	1	600	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
05	20849	X	5281	-0-	-15568	-0-	737	1	4400	2	Y	131	165	1			23
							144	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	65	82	1			9
							72	9									
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

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

05	372	N	309	-0-	-63	-0-	40	1	237	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	1041	1	6213	2	Y	40	50	1			8
							44	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	7	1			-0-
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									

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

05	3069	#	2765	-0-	-304	-0-	2674	2	91	9	N	83	3	8			160
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

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
05	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					49
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

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

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

05	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	3271	2	56	9	N	51	183	1			16
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					67
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

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

05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					40
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

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
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	101	2	4	9	N	4					149
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

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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1097	2	52	9	N	47					220
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

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
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					36
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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
*08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					349
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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					43
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

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
05	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	2			N	-0-					33
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

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
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	379	1	6549	2	N	-0-					80
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

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
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	271	1	3282	2	N	-0-					175
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3552	-0-	-695	-0-	270	1	3282	2	N	-0-					37
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

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

05	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	236	1	4071	2	N	-0-					97
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

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

05	5952	X	3554	-0-	-2398	-0-	271	1	3282	2	N	1	188	1			35
							1	9									
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

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	197	1	3400	2	N	-0-					98
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									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

05	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	274	1	2971	2	Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

05	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	141	1	2797	2	Y	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					40

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	891	-0-	-690	-0-	42	1	849	2	Y	-0-			33
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	NO RPT	-0-	-1643	-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
05	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	172	1	3442	2	Y	-0-			39
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	NO RPT	-0-	-3627	-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
05	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	477	1	7150	2	N	-0-			90
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	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	452	1	7977	2	N	-0-			90
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-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
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			41
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

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
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
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-

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
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					28
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

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					3
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

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	2			N	-0-					153
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

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2325	N	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					10
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	211	1	4717	2	N	-0-					12
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

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

05	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	241	1	5383	2	N	-0-					15
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	307	1	1988	2	Y	-0-					51
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									

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2			Y	-0-					19
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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1413	2	23	9	N	21					109
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
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

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
05	4309	X	1742	-0-	-2567	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	3558	2			N	-0-					119
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					73
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	1726	-0-	-723	-0-	1726	2			N	-0-					184
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

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	#	4934	-0-	-708	-0-	750	1	4184	2	N	-0-					63
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	961	N	907	-0-	-54	-0-	887	2	20	9	N	18	188	1			31
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	3			N	-0-					169
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4908	-0-	1808	1928	1169	1	3720	2	N	17					119
							19	9									
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									

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	901	1	4302	2	N	2					127
							2	9									
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									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	556	1	992	2	N	-0-					102
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

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
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	948	1	1693	2	N	-0-					40
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					199
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2918	-0-	-1267	-0-	2917	2	1	9	N	1	184	1			32
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

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-

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

05	930	#	790	-0-	-140	-0-	49	1	741	2	N	-0-					196
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	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					220

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

05	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					83
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	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					170
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					170
07	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					170
08	620	#	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					170
09	600	#	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					170
10	620	#	497	-0-	-123	-0-	497	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

05	775	#	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					55
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					55
08	775	#	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					55
09	750	#	523	-0-	-227	-0-	523	2			Y	-0-					55
10	775	#	482	-0-	-293	-0-	482	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

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

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					61
06	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					61
07	1085	#	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					61
08	1085	#	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					61
09	1050	#	934	-0-	-116	-0-	934	2			Y	-0-					61
*10	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

05	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					127
06	450	#	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					127
07	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					127
08	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					127
09	450	#	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					127
10	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

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

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

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					93
06	947	R	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13					106
07	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					106
08	930	#	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					106
09	900	#	866	-0-	-34	-0-	859	2	7	9	N	6					112
10	930	#	827	-0-	-103	-0-	821	2	6	9	N	5					117

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1
06	150	#	38	-0-	-112	-0-	37	2	1	9	Y	1					2
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	111	2	3	9	Y	3					5
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5					10
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	313	2	15	9	Y	14					24
*10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	Y	3	24	1			3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1366	2	86	9	Y	78	94	1			19
06	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1356	2	25	9	Y	23					42
07	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18					60
08	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15					75
09	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12					87
*10	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1087	2	23	9	Y	21	97	1			11

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	513	2	31	9	Y	28	35	1			7
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	494	2	10	9	Y	9					16
07	558	#	498	-0-	-60	-0-	491	2	7	9	Y	6					22
08	558	#	392	-0-	-166	-0-	389	2	3	9	Y	3					25
09	540	#	362	-0-	-178	-0-	360	2	2	9	Y	2					27
10	558	#	451	-0-	-107	-0-	433	2	18	9	Y	16	39	1			4

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	348	R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	Y	19	23	1			5
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	295	2	4	9	Y	4					9
07	341	#	302	-0-	-39	-0-	298	2	4	9	Y	4					13
08	341	#	224	-0-	-117	-0-	223	2	1	9	Y	1					14
09	330	#	218	-0-	-112	-0-	216	2	2	9	Y	2					16
10	341	#	274	-0-	-67	-0-	263	2	11	9	Y	10	23	1			3

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

05	310	N	253	-0-	-57	-0-	187	2	66	9	N	60	178	1			50
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	105	1	1950	2	N	-0-					187
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					182
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					53
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

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
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					209
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

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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					137
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

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
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-					72
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									

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					41
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5154	3	113	9	N	103					267
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					133
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

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	#	7537	-0-	-5421	-0-	348	1	7158	2	N	28	5	8			222
							31	9									
06	11190	#	2811	-0-	-8379	-0-	179	1	2621	2	N	10	2	8			230
							11	9									
07	8060	N	3193	-0-	-4867 B	-0-	211	1	2964	2	N	16	2	8			244
							18	9									
08	7533	N	3045	-0-	-4488 B	-0-	213	1	2829	2	N	3	3	8			244
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	4745	-0-	1925 B	1925	300	1	4442	2	N	3	2	8			245
							3	9									
10	3193	N	2239	-0-	-954 B	971	192	1	2047	2	N	-0-					245

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		73	-0-	73	369	73	3			Y	-0-	1	0			-0-
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-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	998	2	17	9	N	15					122
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

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	2	48	9	N	44	154	1			50
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					96
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

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

05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	634	2	11	9	N	10	1	8			133
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					119
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

05	775	N	561	-0-	-214	-0-	558	2	3	9	N	3					147
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1769	2	45	9	N	41					167
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

05	465	N	322	-0-	-143	-0-	310	2	12	9	N	11					58
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	-0-	-0-	-496	-0-					N	10					119

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					135
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

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
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	2	1	9	N	1					125
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

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	594	2	6	9	N	5					129
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

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
05	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2449	2	39	9	N	35	159	1	1	8	90
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	N	20	175	1			54
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

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
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-14586					N	-0-					60
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

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
05	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
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

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
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23	182	1			55
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

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

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-

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

05	341	X	336	-0-	-5	-0-	330	2	6	9	N	5					215
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

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

05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					52
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

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	1					53
							1	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

05	527	N	477	-0-	-50	-0-	391	2	86	9	N	78					137
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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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	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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					150
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1874	-0-	-606	-0-	1871	2	3	9	N	3					210
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
05	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	137	1	1670	2	N	-0-					219
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	195	1	2384	2	N	20					202
							22	9									
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	3580	-0-	-3054	-0-	271	1	3309	2	N	-0-					23
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

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
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	2509	2	N	-0-					174
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

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
05	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	342	1	4168	2	N	7	67	1			247
							8	9									
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									

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
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	51	1	625	2	N	-0-					182
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5423	-0-	-1397	-0-	409	1	4992	2	N	20					172
							22	9									
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	171	1	2087	2	N	32					157
							35	9									
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
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

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	348	1	4251	2	N	5					77
							6	9									
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									

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
05	5673	X	4643	-0-	-1030	-0-	351	1	4292	2	N	-0-	190	1			15
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
05	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	135	1	1639	2	N	77	129	1			20
							85	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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
05	49600	X	2780	-0-	-46820	-0-	547	1	2225	2	N	7	190	1			90
							8	9									
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

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
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					97
							980	3									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					130
							2724	3									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					27
							183	3									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	-0-					180
							7603	3									
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	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					213

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 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
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	435	1	2667	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	336	1	2061	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	402	1	2466	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
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									

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
05	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	251	1	1538	2	Y	1					39
							1	9									
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

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
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	556	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									
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

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
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	342	1	2096	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
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

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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					2
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	2	Y	-0-					10
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

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
05	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	530	1	3251	2	Y	-0-					42
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

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
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	228	1	1399	2	Y	-0-					7
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	343	1	2104	2	Y	-0-					28
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1381	2	Y	17	37	1			3
							19	9									
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	437	1	2680	2	Y	-0-					25
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

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
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	268	1	1645	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
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									

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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	Y	-0-					22
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
05	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	465 18	1 9	2852	2	Y	16	37	1			3
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	467	1	2734	2	Y	-0-					3
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	496 17	1 9	2815	2	Y	15					18
08	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	531	1	2685	2	Y	-0-					18
09	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	487 11	1 9	2671	2	Y	10	26	1			2
*10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	532	1	3017	2	Y	-0-					2

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
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	430	1	2639	2	Y	-0-					7
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	411 45	1 9	2408	2	Y	41	39	1			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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	367 22	1 9	2248	2	Y	20	21	1			1
06	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	360	1	2105	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	397 17	1 9	2252	2	Y	15					16
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 12	1 9	2294	2	Y	11	11	1			1

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	415	1	2544	2	N	-0-					10
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1618	1	9920	2	N	-0-					18
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	359 6	1 9	2204	2	N	5					39
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	346 1	1 9	2023	2	N	1					40
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	365 3	1 9	2071	2	N	3					43
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	392 2	1 9	1983	2	N	2					45
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	1903	2	N	2					47
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	352	1	1993	2	N	-0-					47

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	144	1	1655	2	N	8					66
							9	9									
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									

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
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	209	1	2398	2	N	5					64
							6	9									
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									

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
05	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	96	1	1105	2	N	3					95
							3	9									
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									

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
05	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	214	1	2452	2	N	-0-					137
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
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									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	28	1	939	2	Y	3	1	8			142
							3	9									
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									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	4390	2			N	-0-					27
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

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

05	3051	N	3040	-0-	-11	-0-	88	1	2937	2	Y	14	14	1	2	8	8
							15	9									
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	2785	-0-	-160	-0-	129	1	2647	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	126	1	2578	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
10	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	138	1	2609	2	Y	14	12	1			6
							15	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

05	1984	X	860	-0-	-1124	-0-	25	1	835	2	Y	-0-					154
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	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	Y	30	188	1			78
							33	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	25	14	1			89
							28	9									
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1838	2	Y	22	13	1			98
							24	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	10	1	319	2	Y	-0-			23
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

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	43	6 1	3 8	38
							47	9							
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	860	-0-	-132	-0-	42	1	793	2	Y	23			147
							25	9							

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	N	21	3 8		229
							23	9							
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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	14			124
							15	9							
*09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	51	1	1039	2	N	9			133
							10	9							
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	N	38			171
							42	9							

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	N	-0-			60
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	184	1	6153	2	Y	5	6	1			28
							6	9									
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	5852	-0-	-418	-0-	271	1	5566	2	Y	14					45
							15	9									
*10	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	313	1	5924	2	Y	36					81
							40	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	186	1	6213	2	Y	34	33	1	5	8	18
							37	9									
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	5600	-0-	-848	-0-	279	1	5282	2	Y	35	30	1			14
							39	9									

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

05	34441	X	14161	-0-	-20280	-0-	407	1	13593	2	Y	146	155	1	12	8	84
							161	9									
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	10735	-0-	-6067	-0-	499	1	10216	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	14820	X	9951	-0-	-4869	-0-	461	1	9472	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
10	14167	X	9865	-0-	-4302	-0-	494	1	9338	2	Y	30	26	1			12
							33	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	70122	X	13231	-0-	-56891	-0-	381	1	12717	2	Y	121	153	1	9	8	70
							133	9									
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	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	884	1	18086	2	Y	136	124	1			37
							150	9									
09	21480	X	16666	-0-	-4814	-0-	769	1	15785	2	Y	102	91	1			48
							112	9									
10	22196	X	15127	-0-	-7069	-0-	753	1	14250	2	Y	113	116	1			45
							124	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
05	34751	X	13149	-0-	-21602	-0-	379	1	12660	2	Y	100	182	1	6	8	126
							110	9									
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	12086	-0-	-21544	-0-	559	1	11477	2	Y	45					121
							50	9									
*10	13144	X	9995	-0-	-3149	-0-	500	1	9461	2	Y	31					152
							34	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
05	90086	X	44894	-0-	-45192	-0-	1300	1	43399	2	Y	177	181	1	11	8	218
							195	9									
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	27598	-0-	-59582	-0-	1540	1	25960	2	Y	89					242
							98	9									
10	90086	X	NO RPT	-0-	-90086	-0-					Y	NO RPT					242

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	21224	-0-	-879	-0-	21141	2	83	9	Y	75					158
06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	1654	1	19801	2	Y	13	170	1			1
							14	9									
07	22103	X	21095	-0-	-1008	-0-	1695	1	19400	2	Y	-0-					1
08	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	1793	1	20419	2	Y	117					118
							129	9									
09	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	1664	1	19420	2	Y	89	170	1			37
							98	9									
*10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1049	1	19435	2	Y	75					112
							83	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

05	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	372	1	1434	2	N	-0-					105
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

05	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	197	1	2409	2	N	-0-					84
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									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2521	-0-	-1509	-0-	190	1	2331	2	N	-0-					25
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	281	1	3434	2	N	-0-					284
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	302	1	3695	2	N	-0-					90
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									

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	294	-0-	-636	-0-	294	2			N	-0-					50
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

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
05	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-					140
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

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					50
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1520	-0-	-898	-0-	68	1	1452	2	N	-0-					98
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

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					2
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

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
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4609	3	366	9	Y	333	183	1			377
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

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
05	3100	N	3645	-0-	545	545	767	2	2878	9	N	2616	2598	1			251
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

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					134

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					133

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

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					328
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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

05	620	N	329	-0-	-291	-0-	259	2	70	9	N	64					330
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

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					205
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

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
05	1705	X	993	-0-	-712	-0-	27	1	966	2	N	-0-					26
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836		3292	-0-	-1544	-0-	3292	2			N	-0-					142
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

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					65
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

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
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					60
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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-					43
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					43

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					13
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					26

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	973	-0-	-205	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	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
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	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
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	138	1	2497	2	Y	-0-	5	5			-0-
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	NO RPT	-0-	-2263	-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
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	98	1	1775	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	530	1	834	3	N	9					149
							10	9									
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					192

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*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		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
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	2	5			-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	309	-0-	-1644	-0-	54	1	255	3	N	-0-					118
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					173

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 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
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	142	1	2557	2	Y	3	51	5			2
							3	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	5598					Y	NO RPT					4

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					16

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 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
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	917	3	N	11					263
							12	9									
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					99

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-					-0-
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
05	1922	X	1285	-0-	-637	-0-	67	1	1217	2	Y	1					14
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-403	-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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1	1719	2	Y	1					20
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	36	1	393	3	N	-0-					25
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	161	1	2894	2	Y	-0-		2	5		-0-
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-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
05	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	96	1	1065	3	N	16		1	8		243
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					115

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
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1917	2	Y	-0-					-0-
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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		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
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-					-0-
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	5	5			-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	318	3	N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	469	-0-	-182	-0-	37	1	415	3	N	15					167
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					220

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	152	1	2748	2	Y	1					86
							1	9									
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	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					118

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
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	72	1	1290	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					-0-
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
05	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	138	1	1526	3	N	5					52
							6	9									
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					80

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
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	570	3	7	9	N	6					108
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	N	24	182	1	2	8	38
*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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					97

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
05	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	70	1	1265	2	Y	-0-					-0-
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-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
05	1860	X	1498	-0-	-362	-0-	425	1	1073	2	Y	-0-	16	5			-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-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
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	3	Y	69	273	1	4	8	56
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					196

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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	12					338
							13	9									
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					216

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
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	17					84
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-527	-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
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	519	1	2027	2	Y	1					28
							1	9									
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	618	1	3648	2	Y	-0-					8
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-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
05	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	650	1	1011	2	Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-	14	5			-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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		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
05	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	108	1	1943	2	N	-0-					83
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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					83

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
05	3100	N	3578	-0-	478	478	188	1	3390	2	Y	-0-					114
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	744	X	NO RPT	-0-	-744	-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
05	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	79	5			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	3379	X	2610	-0-	-769	-0-	2606	3	4	9	N	4	177	1			83
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					139

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
05	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	137	1	2467	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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			
05	3968	X	1709	-0-	-2259	-0-	1668	3	41	9	N	37	5	8			145
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	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					135
	ATKINSON				WELL #: 1	RRCID -> 245868	COMPL. DATE 01/09/2009					TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9562 - 10768			
05	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1353	3	36	9	N	33					220
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					367
	RIO				WELL #: 4	RRCID -> 255122	COMPL. DATE 01/21/2010					TOTAL DEPTH 11540		PERF. 9454 - 11411			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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	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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
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
	GRISSOM HEIRS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 256431	COMPL. DATE 03/01/2010					TOTAL DEPTH 11800		PERF.11195 - 11300			
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
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

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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					87
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

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7					104
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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			162
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					147
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	673	1	1305	2	Y	-0-					8
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									

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
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	131	1	546	2	Y	-0-					1
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									

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
05	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	278	1	1161	2	Y	-0-					3
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1187	1	2303	2	Y	-0-					12
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									

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
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	175	1	729	2	N	-0-					40
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

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
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	157	1	654	2	N	-0-					2
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

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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	225	1	942	2	Y	-0-					3
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	379	1	1582	2	N	-0-					3
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									

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
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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.		174	-0-	174	174	37	1	137	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	174					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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	Y	-0-					3
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

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
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	365	1	1522	2	Y	-0-					1
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	373	1	1558	2	Y	-0-					9
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

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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	217	1	906	2	Y	-0-					2
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									

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
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	545	1	2276	2	N	-0-					5
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									

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
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	580	2	Y	-0-					8
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

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
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	386	1	1614	2	Y	-0-					1
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

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
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	783	2	Y	-0-					23
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

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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	200	1	835	2	Y	-0-					1
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

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
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	285	1	1190	2	Y	-0-					1
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	1371	2	N	19	152	1			24
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

05	1302	N	873	-0-	-429	-0-	1	1	871	2	N	1					129
							1	9									
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	59	2	31	9	N	28	175	1			21
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

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	109	4	33	9	N	30					110
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

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40
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

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
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					3
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

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
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-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	168	1			40
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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

05	930	N	55	-0-	-875	-0-	55	2			Y	-0-					119
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

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					42
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

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
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					33
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					33
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

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					40
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					73
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

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					90
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	1	1	92	2	N	-0-					137
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	867	2	N	18					157
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	12 76	1 9	1167	2	N	69	194	1			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	1195	2	N	7					7
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	12 3	1 9	1071	2	N	3					10
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	1054	2	N	7					17
09	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	12 7	1 9	1061	2	N	6					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					34
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

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

05	14B2 EXT		200	-0-	200	289	200	2			N	-0-					36
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

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

05	806	N	512	-0-	-294	-0-	510	2	2	9	N	2					83
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	80	1	1121	2	Y	3					3
							3	9									
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	-0-					24
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	56	1	786	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	N	-0-					17
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

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		64	-0-	64	144	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-					37
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-

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					41
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									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					27
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

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
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13					174
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

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
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					68
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

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
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					16
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

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
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	Y	-0-					23
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

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	2	N	-0-					76
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

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					21
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

05	868	N	866	-0-	-2	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					25
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

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

05	899	X	808	-0-	-91	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					24
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-					120
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									

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
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	143	1	2007	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

05	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-					14
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

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

05	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					33
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

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	2185	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

05	341	X	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					90
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-					25
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

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

05	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	2			Y	-0-					124
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					47
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

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
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	140	1	1959	2	Y	-0-					28
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	139	1	1947	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 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
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					25
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					27
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

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
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	66	1	929	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	153	1	2142	2	Y	-0-					50
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

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	172	1	2403	2	Y	-0-					22
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

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					67
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

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	304	-0-	-967	-0-	295	2	9	9	N	8	2	8			92
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

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	133	1	1856	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	171	1	2395	2	Y	-0-					58
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

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
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					-0-
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-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					74
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	171	1	2392	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	196	1	2737	2	Y	-0-					-0-
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									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2469	2	Y	9					72
							10	9									
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

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-
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-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			Y	-0-					157
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	158	1	2204	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	1395	N	831	-0-	-564	-0-	55	1	776	2	Y	-0-			26
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	187	1	2613	2	Y	28					67
							31	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	2	Y	-0-					42
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

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-					35
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

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
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
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									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	91	1	1279	2	Y	-0-					-0-
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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

05	1550	X	896	-0-	-654	-0-	60	1	836	2	N	-0-					134
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									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

05	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					-0-
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									

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					40
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

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	133	1	1862	2	Y	-0-					81
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

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
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-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	117	1	1642	2	Y	-0-					23
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

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
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	124	1	1740	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	599	X	138	-0-	-461	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					81
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-					27
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

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
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	167	1	2335	2	Y	84	100	1			34
							92	9									
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									

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
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	35	1	490	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2077	X	1754	-0-	-323	-0-	117	1	1637	2	Y	-0-					-0-
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-

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	EOM BALANCE
05	4700	X	4065	-0-	-635	-0-	246	1	3448	2	Y	337	400	1	132
							371	9							
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							

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

05	2325	X	1824	-0-	-501	-0-	122	1	1702	2	Y	-0-			-0-
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-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

05	992	N	985	-0-	-7	-0-	66	1	919	2	Y	-0-			-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	Y	-0-			-0-
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-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

05	992	N	987	-0-	-5	-0-	66	1	921	2	N	-0-			110
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	831	-0-	-688	-0-	263	1	568	2	N	-0-					74
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									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 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
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					4
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	302	-0-	-70	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	148	1	2073	2	N	-0-					128
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									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	161	1	2246	2	Y	-0-					25
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1521	2	N	-0-					47
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									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	2	N	-0-					120
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

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

05	14B2	EXT	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					49
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

05	1085	X	978	-0-	-107	-0-	309	1	669	2	N	-0-					239
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

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	Y	-0-					40
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
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

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	244	1	3414	2	Y	-0-			-0-
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-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1299	2	Y	-0-			65
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

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

05	1023	N	840	-0-	-183	-0-	56	1	784	2	Y	-0-			27
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

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-			28
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

05	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	170	1	2376	2	N	-0-			45
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	Y	-0-					26
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									

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					98
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

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 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
05	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	138	1	1924	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 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
05	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	82	1	1145	2	Y	-0-					38
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

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	142	1	1989	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	154	1	2150	2	Y	49	37	1			12
							54	9									
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-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	25	37	1			14
							28	9									
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									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					27
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

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 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
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	184	1	2570	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					45
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

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
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	15 1	1 9	206	2	N	1	1	8			130
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 25	1 9	218	2	N	23	44	1			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
05	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	157	1	2200	2	N	-0-					77
06	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	149 25	1 9	2079	2	N	23					100
07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	136 2	1 9	1930	2	N	2	2	8			100
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

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
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	2162	2	Y	1	1	8			123
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143 39	1 9	2003	2	Y	35					158
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	140 14	1 9	1990	2	Y	13	145	1			26
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

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
05	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	136	1	1903	2	Y	-0-					14
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

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
05	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	137	1	1911	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
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

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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	Y	4	126	1			32
							4	9									
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

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
05	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	93	1	1304	2	N	-0-					120
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

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
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	2	N	-0-					67
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					90
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									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

05	372	N	330	-0-	-42	-0-	21	1	297	2	Y	11	56	1			24
							12	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	74	1	1032	2	N	-0-					97
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

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	225	1	3152	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

05	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	128	1	1793	2	Y	-0-					114
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	197	1	2757	2	N	-0-					140
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

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
05	2263	N	168	-0-	-2095	-0-	11	1	157	2	N	-0-					169
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

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
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					110
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

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
05	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					70
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

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
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					140
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

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
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	72	1	1004	2	N	-0-					25
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

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					114
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									

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					27
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

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
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	-0-					23
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									

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
05	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	236	1	3299	2	N	-0-					127
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

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
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	101	1	1544	2	N	-0-					-0-
*12	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	90	1	1349	2	N	-0-					-0-
*01	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	95	1	1363	2	N	-0-					-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1626	2	N	-0-					-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	130	1	1836	2	N	-0-					-0-
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1504	2	N	-0-					-0-
*05	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					-0-
*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-

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
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					13
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

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
05	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	163	1	2285	2	N	-0-					112
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

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
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	99	1	1386	2	N	-0-					44
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

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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					80
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	188	1	2635	2	N	-0-					53
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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	164	1			25
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	N	-0-					23
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	240	1	3363	2	N	-0-					101
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

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	55	1	775	2	Y	-0-					27
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

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
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					25
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

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	185	1	2594	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	210	1	2933	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

05	341	X	125	-0-	-216	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

05	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	251	1	3518	2	N	-0-					165
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

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	329	1	4599	2	N	-0-					100
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

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	2	Y	-0-					27
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

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					76
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

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

05	T. A.		717	-0-	717	4798	48	1	669	2	Y	-0-					-0-
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-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					114
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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	2	N	-0-					128
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

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
05	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	113	1	1586	2	Y	-0-					25
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

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
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1526	2	N	-0-					42
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

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
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	96	1	1386	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	122	1	1713	2	N	-0-					81
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

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
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	282	1	3942	2	N	-0-					42
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

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
05	3100	N	3762	-0-	662	1362	251	1	3511	2	N	-0-					78
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

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	169	1	2363	2	N	-0-					139
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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	98	1	1370	2	N	-0-					45
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

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	108	1	1505	2	N	-0-					173
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

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
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	160	1	2244	2	N	-0-					133
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

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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					74
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									

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
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978	2			Y	-0-	19	1			-0-
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

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
05	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	1141	2	19	9	Y	17	112	1			11
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

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
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					44
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

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
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					45
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

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
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	N	-0-					117
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

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
05	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1356	2	11	9	Y	10	35	1			2
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

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
05	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	194	1	2720	2	Y	-0-					66
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

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
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	115	1	1605	2	N	-0-					100
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

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
05	14B2 EXT		59	-0-	59	59	4	1	55	2	N	-0-			43
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

05	1674	X	1332	-0-	-342	-0-	89	1	1243	2	N	-0-			101
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	151	1	2115	2	N	-0-			136
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	88	1	1232	2	N	-0-			57
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

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	203	1	2840	2	N	-0-			103
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	226	1	3164	2	N	-0-			106
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	328	1	4591	2	N	-0-			81
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

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
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-					128
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

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
05	14849	X	13700	-0-	-1149	-0-	13591	2	109	9	N	99	168	1	1	8	74
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

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
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	823	1	1779	2	N	-0-					132
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

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
05	20057	X	17359	-0-	-2698	-0-	17355	2	4	9	N	4	158	1			25
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

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
05	12989	X	12112	-0-	-877	-0-	12088	2	24	9	N	22					82
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

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
05	12059	X	10798	-0-	-1261	-0-	720	1	10077	2	N	1	1	8			105
							1	9									
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									

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
05	35836	X	33299	-0-	-2537	-0-	2214	1	30978	2	Y	97	1	8			148
							107	9									
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									

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
05	32178	X	29744	-0-	-2434	-0-	1981	1	27710	2	N	48	1	8			74
							53	9									
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									

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
05	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	35461	2	196	9	N	178	162	1	2	8	93
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

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
05	39556	X	36633	-0-	-2923	-0-	36487	2	146	9	N	133	162	1	2	8	261
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

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
05	21979	X	19782	-0-	-2197	-0-	1317	1	18431	2	N	31					84
							34	9									
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									

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
05	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	514	1	7200	2	N	-0-					170
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									

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
05	61535	X	50191	-0-	-11344	-0-	3333	1	46630	2	N	207	182	1			131
							228	9									
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									

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
05	33015	X	30965	-0-	-2050	-0-	2058	1	28797	2	N	100	184	1			167
							110	9									
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									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	85	1	287	2	N	-0-					70
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

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
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	157	3	N	-0-					45
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

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
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					58
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

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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	3	N	-0-					32
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	225	1	2270	3	N	-0-					47
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	100	1	1003	3	N	3					73
							3	9									
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									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	153	1	1540	3	N	2					97
							2	9									
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					60
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					50
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

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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	120	1	1213	3	N	-0-					52
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									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1457	3	N	-0-					112
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									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	253	1	2552	3	N	9					42
							10	9									
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									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

05	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	101	1	1018	3	N	-0-					55
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	49	1	497	3	N	-0-					28
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					65
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	178	1	1788	3	N	2					40
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	44	1	439	3	N	-0-					97
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

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
05	7236	X	4714	-0-	-2522	-0-	424	1	4267	3	N	21					170
							23	9									
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									

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
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	3	N	-0-					30
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	74	1	745	3	N	-0-					33
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	130	1	1311	3	N	-0-					97
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									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					42
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

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					65
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									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	3	N	56					134
							62	9									
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									

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
05	2325	N	1361	-0-	-964	-0-	123	1	1238	3	N	-0-					130
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	271 2	1 9	2036	3	N	2	131	1	2	8	26
06	2310	X	1974	-0-	-336	-0-	219 10	1 9	1745	3	N	9	2	8			33
07	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	197 8	1 9	1474	3	N	7					40
08	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	191 8	1 9	1337	3	N	7					47
09	2430	X	604	-0-	-1826	-0-	85 2	1 9	517	3	N	2					49
10	2294	X	886	-0-	-1408	-0-	121 14	1 9	751	3	N	13					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	933	-0-	-617	-0-	258 4	1 9	671	3	N	4					32
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

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
05	3069	X	1989	-0-	-1080	-0-	548 14	1 9	1427	3	N	13					67
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	525 7	1 9	1268	3	N	6	1	8			72
07	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	581 2	1 9	1506	3	N	2					74
08	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	587 3	1 9	1510	3	N	3					77
09	1920	X	1620	-0-	-300	-0-	555	1	1065	3	N	-0-					77
10	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	612 2	1 9	1022	3	N	2					79

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

05	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	253	1	1896	3	N	-0-					14
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

05	3317 X	2396	-0-	-921	-0-	282	1	2114	3	N	-0-					25
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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1798	X	1623	-0-	-175	-0-	1620	2	3	9	N	3					110
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					122

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
05	18600	X	13379	-0-	-5221	-0-	13379	2			N	-0-					160
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	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					164

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
05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			N	-0-					172
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	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	372	N	120	-0-	-252	-0-	118	2	2	9	N	2	129	1			27
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	558	2	55	9	N	50					228
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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*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	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	9 21	1 9	183	2	Y	19	69	1			12
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	4440	2	35	9	N	32					150
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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	2	22	9	N	20					65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

05	2046	N	554	-0-	-1492	-0-	545	2	9	9	N	8					84
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					197
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	112	1	467	2	N	-0-					23
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	310	1	1864	2	N	-0-					140
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									

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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	617	2	56	9	N	51					120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	200	2	17	9	N	15					178
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

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
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2987	2	37	9	N	34	177	1			40
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

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
*05	SWR 10		531	-0-	531	72973	37	1	463	2	N	28	5	1			25
							31	9									
*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	NO RPT		-0-	-0-	75084					N	NO RPT					24

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10	220	-0-	220	37481	15	1	196	2	N	8	1	1			7
						9	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-	38206					N	NO RPT					7

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

*05	SWR 10	83	-0-	83	28578	13	1	70	2	N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-0-	29134					N	NO RPT					34

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

*05	SWR 10	23	-0-	23	2662	3	1	20	2	N	-0-					1
*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	NO RPT	-0-	-0-	2724					N	NO RPT					3

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

*05	SWR 10	16	-0-	16	2781	2	1	14	2	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-0-	3010					N	NO RPT					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

*05	SWR 10	12	-0-	12	1976	1	1	10	2	N	1					1
						1	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-	2028					N	NO RPT					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR	10	2361	-0-	2361	171122	326	1	1968	2	N	61					129
							67	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-	181236					N	NO RPT					89

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR	10	12	-0-	12	133691	2	1	10	2	N	-0-					-0-
*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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR	10	1	-0-	1	2129	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2142					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR	10	5	-0-	5	15019	1	1	4	2	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	15028					N	NO RPT					2

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	53579					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	53742					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR	10	128	-0-	128	120577	18	1	110	2	N	-0-					4
*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	NO RPT	-0-	-0-	121523					N	NO RPT					6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	258	1	2224	2	N	57					290
							63	9									
*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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					242

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
*05	2542	X	2279	-0-	-263	-0-	158	1	2066	2	N	50	86	1			57
							55	9									
*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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					192

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	N	18	152	1			22
							20	9									
*06	0	W	4082	-0-	4082	14334	447	1	3453	2	N	165	88	1			99
							182	9									
*07	0	W	20931	-0-	20931	35265	2553	1	18312	2	N	60	59	1			100
							66	9									
*08	0	W	22062	-0-	22062	57327	3092	1	18903	2	N	61					161
							67	9									
*09	0	W	4837	-0-	4837	62164	75	1	4762	2	N	-0-					161
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62164					N	NO RPT					161

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*05	0		23351	-0-	23351	23351	2417 106	1 9	20828	2	N	96	87	1			9
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23351					N	-0-					9
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23351					N	-0-					9
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23351					N	NO RPT					9
*09	0	W	3245	-0-	3245	26596	50	1	3195	2	N	-0-					9
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26596					N	NO RPT					9

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	184	1	1	8	90
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

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

05	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					119
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

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1938	2	41	9	N	37					110
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

05	3007	X	1261	-0-	-1746	-0-	1255	2	6	9	N	5					99
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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	15					63

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

05	3701	X	3276	-0-	-425	-0-	3189	2	87	9	N	79					198
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			53

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	197	1	1079	2	N	100					178
							110	9									
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									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					95
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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					181
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF HENDERSON WELL #: RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

05	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					76
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					166

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

05	SWR 10		788	-0-	788	14046	1	1	787	2	N	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

05	SWR 10		39	-0-	39	2182	1	1	38	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
05	SWR	10	1	-0-	1	302	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	1	-0-	1	1432	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	1	-0-	1	903	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	150	-0-	150	4897	1	1	149	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR	10	23	-0-	23	1324	23	2			N	-0-					-0-
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-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	1	-0-	1	597	1	2			N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10					115
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

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					76
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	58	-0-	-593	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					35
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					98
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					26

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					400
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					402

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1118	-0-	-897	-0-	1105	2	13	9	N	12					606
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					807

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89	1	1196	2	N	23					39
							25	9									
06	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	84	1	1061	2	N	18					57
							20	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	1043	2	N	17					74
							19	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	22					96
							24	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	N	19					115
							21	9									
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	82	1	1086	2	N	18					133
							20	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	241	1	3221	2	Y	16					56
							18	9									
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									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					46
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

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	168	1	2249	2	N	13					131
							14	9									
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									

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	187	-0-	-247	-0-	13	1	171	2	N	3	2	8			6
							3	9									
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	16	1	200	2	N	1	1	8			6
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	1	1	8			6
							1	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	2	N	2					8
							2	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	N	1					9
							1	9									
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	958	2	N	5					14
							6	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: RRCID -> 282405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

05	4402	X	3823	-0-	-579	-0-	262	1	3506	2	N	50	38	1			38
							55	9									
06	4260	X	3179	-0-	-1081	-0-	230	1	2893	2	N	51	41	1			48
							56	9									
07	4402	X	2406	-0-	-1996	-0-	137	1	2214	2	N	50	43	1			55
							55	9									
08	4402	X	3552	-0-	-850	-0-	208	1	3118	2	N	205	205	1			55
							226	9									
09	4260	X	2944	-0-	-1316	-0-	191	1	2655	2	N	89	98	1			46
							98	9									
10	4402	X	2684	-0-	-1718	-0-	178	1	2349	2	N	143	101	1			88
							157	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

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									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	1126	2	53	9	N	48	192	1			50
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					87
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

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					110
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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

05	403	N	224	-0-	-179	-0-	185	3	39	9	N	35					247
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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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

05	0		272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
*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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

05	4061 X	3971	-0-	-90	-0-	214	1	3743	2	Y	13	30
						14	9					
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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	159	1	2789	2	Y	-0-					9
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					12
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

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
05	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	135	1	2362	2	Y	1					4
							1	9									
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

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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					5
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

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
05	3100	N	4217	-0-	1117	4077	226	1	3949	2	Y	38					47
							42	9									
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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	Y	-0-					3
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	4			N	-0-					28
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

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					100
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	N	10					120
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	N	11					131

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939		3939	-0-	-0- B	-0-	100	1	3781	2	N	53					326
							58	9									
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									

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

05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1900	2	6	9	N	5					67
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

05	1984	X	1933	-0-	-51	-0-	1921	2	12	9	N	11					138
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

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					158
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

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) //CONT.// 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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

05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					139
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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					1
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-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					1
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-

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

05	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
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-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	80	1	1153	2	N	50	159	1			18
							55	9									
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									

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

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-

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	204	1	1254	2	Y	-0-					22
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	555	1	3403	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
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									

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
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	541	1	3320	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
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

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
05	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	322	1	1978	2	Y	-0-					10
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-

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
05	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	737	1	4519	2	N	-0-					10
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

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
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	119	1	727	2	N	57					67
							63	9									
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	427	1	2616	2	Y	-0-					56
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

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
05	1953	X	1900	-0-	-53	-0-	266	1	1634	2	Y	-0-					44
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

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
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-

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
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	N	-0-					18
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

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
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	871	1	5344	2	N	-0-					14
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

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
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					13
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	2					60
							2	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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
*05	2862		2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					19
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									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					51
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					34
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					82
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

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

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
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	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-

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
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					112
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	2	1	9	Y	1					49
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

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
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	235	2	6	9	N	5					89
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

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					77
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	246	-0-	-684	-0-	216	2	30	9	N	27					139
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					77
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

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1321	2	90	9	N	82	84	1			25
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

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
05	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1090	2	54	9	N	49	69	1			77
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

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					122
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

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	N	10					150
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

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1502	2	9	9	N	8					36
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

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17	9	N	15					229
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

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
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	847	2	14	9	N	13	64	1			92
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

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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					111
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

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
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	N	13					156
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

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
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2098	2	30	9	N	27					196
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					66
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

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
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					38
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

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
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4635	2	35	9	N	32	105	1			55
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

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
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53
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

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
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					50
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19
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

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					30
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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					7
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					4
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	373	2	66	9	N	60					150
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 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
05	29403	X	1237	-0-	-28166	-0-	1174	2	63	9	N	57					90
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

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
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

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
05	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3103	2	41	9	N	37					180
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - P/A 05/03/17

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					57
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					116
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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					64
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6	19	1			22
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

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					145
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					2
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

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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
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

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
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-

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

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-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					13
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-

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					32
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					62
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

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1072	2	19	9	N	17					48
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1398	2	59	9	N	54					149
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3581	2	65	9	N	59					121
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
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

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-					58
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

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
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					182
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

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
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					11
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

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
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13					39
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

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
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	2	6	9	N	5					22
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					58
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					64
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

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
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	2	1	9	N	1					55
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					27
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

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
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					60
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

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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11					53
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

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
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	324	2	6	9	Y	5					37
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
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-

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1391	2	8	9	Y	7					83
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

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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					48
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

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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					154
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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-	1	7			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9					72
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					131
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

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
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	844	2	22	9	N	20					157
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					67
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					45
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

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

05	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					92
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					37
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					30
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		52	-0-	52	66	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		58	-0-	58	124	6	1	51	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
05	1023	N	750	-0-	-273	-0-	741	2	9	9	Y	8					43
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

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
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-

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
05	T. A.		147	-0-	147	692	147	2			Y	-0-					37
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
05	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					68
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	28	2	35	9	N	32					97
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-	32	7			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

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-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

05	992	N	722	-0-	-270	-0-	716	2	6	9	N	5					15
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

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

05	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	N	7					35
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					67
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

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					24
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-	1	7			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					5
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					14
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

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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					74
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	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-	1	7			73
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					55
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					38
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					53
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1279	2	11	9	N	10					103
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

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
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					37
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45
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

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					177
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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					80
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1141	2	19	9	N	17					90
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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					67
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					92
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			14
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

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
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-

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
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	109	2	12	9	N	11			71
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

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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6			6
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

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
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-

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
05	0	N	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	N	14	69	1			-0-
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					200
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					24
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	2			Y	-0-					24
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
05	2728	N	2274	-0-	-454	-0-	2274	2			N	-0-					15
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

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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					18
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

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	836	2	21	9	N	19					67
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

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
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	728	2	54	9	Y	49					61
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

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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
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

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
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					7
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	X	1	-0-	-603	-0-	1	2			Y	-0-					18
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	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					18

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

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	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					94
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-	1	7			14
10	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-					14

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

05	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
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

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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	Y	1	71	1			3
							1	9									
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									

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					32
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					133
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
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

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					30
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

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-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					58
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-	21	7			72
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	37	1			3
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	319	2	39	9	Y	35					59
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-	1	7			3
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					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
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					163
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					3
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

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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					9
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-	1	7			8
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					2
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
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	72	2	Y	1					3
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	19					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	19	30	1			11

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	546	2	6	9	Y	5					111
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					110
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-	3	7			183
10	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	2046	2	6	9	Y	5	145	1			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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			Y	-0-					85
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

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
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					18
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-	1	7			21
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-	16	1			5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-	14	1			1
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			Y	-0-					5
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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					11
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

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					7
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

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-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-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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-	1	7			48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

05	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	162	1	1397	2	Y	-0-	18	1					2
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											

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1616	2	19	9	N	17					107
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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	47						Y	1					38
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	194	X	44	-0-	-150	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
05	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	264	1	2273	2	Y	-0-	36	1			-0-
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	111	1			14
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-	1	7			13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	34					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					27
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

05	1302	N	413	-0-	-889	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

05	T. A.		222	-0-	222	414	221	2	1	9	Y	1					37
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	980	2	6	9	N	5					137
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1542	2	21	9	N	19					33
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					53
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

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
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
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-	3	7			5
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2	4	1			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	529	2	9	9	N	8					75
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

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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					31
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	740	2	6	9	N	5					60
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

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
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					35
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3662	2	3	9	Y	3					79
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

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
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	2	10	9	N	9					82
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1625	2	7	9	N	6					43
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
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

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

05	837	N	829	-0-		-8	-0-	829	2			N	-0-					37
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

05	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

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	10					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	10	15	1			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2697	-0-	-279	-0-	2622	2	75	9	Y	68					74
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

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
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-

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
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2			N	-0-					8
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

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
05	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2209	2	13	9	Y	12					78
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

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1	163	1			3
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	2			N	-0-					38
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

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					15
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					190
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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					12
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					150
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

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

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

05 DLQ G-10	917	-0-	917	3580	873	2	44	9	Y	40	60	1					3
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

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

05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					154
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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					52
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

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
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

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2605	2	6	9	N	5					52
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

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-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30
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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					12
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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					1
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

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
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

UOSI OPERATING, INC. 875336
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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- 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
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					9
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
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-

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
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

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

05	7130	#	5399	-0-	-1731	-0-	4978	3	421	9	N	383	373	1			92
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

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

05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					178
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

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					158
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

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

05	1147	#	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					94
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

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

05	713	#	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					148
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	11	1			12
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

05	1674	X	1304	-0-	-370 B	-0-	50	1	1206	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	942	-0-	-236 B	-0-		53	1	776	3	Y	103	101	1			16
								113	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

05	2759	X	2340	-0-	-419 B	-0-		56	1	2067	3	N	197	188	1			37
								217	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

05	189	X	189	-0-	-0- B	-0-		98	3	91	9	Y	83	161	1			23
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

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

05	5394	X	5284	-0-	-110	-0-		5284	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

05	7068	X	1225	-0-	-5843	-0-		1225	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

05	1116	X	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

05	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	7440	X	2112	-0-	-5328	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 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
05	6789	X	4416	-0-	-2373	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 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
05	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	5996	-0-	-2312	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	17096	-0-	-419	-0-	17096	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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

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

05	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	1340	2	78	9	Y	71	83	1					110
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

05	1891	X	1562	-0-	-329	-0-	1504	2	58	9	Y	53	57	1					80
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1050	2	33	9	Y	30	39	1			48
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

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
05	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	3631	2	85	9	Y	77	60	1			105
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3347	2	14	9	Y	13	10	1			17
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

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4268	2	58	9	Y	53	185	1			93
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1516	2	11	9	Y	10	6	1			13
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5425	2	37	9	Y	34	26	1			156
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2042	-0-	-1771	-0-	2025	2	17	9	Y	15	18	1			24
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2832	2	107	9	Y	97	81	1			135
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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	85	1	493	3	Y	4					35
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					45

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	3	N	-0-					45
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

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
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	126	3	12	9	Y	11					33
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	NO RPT	-0-	-124	-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
05	559	X	88	-0-	-471	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
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	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
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		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
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 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
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	825	3	9	9	Y	8					32
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-					1
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	657	1	2100	3	N	5					108
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					127

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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	167	1	975	3	N	-0-					52
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1397	3	7	9	N	6					44
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					58

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
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1862	3	8	9	N	7					50
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	4					20
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					23

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
*03	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	3			N	-0-					74
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					74
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					74
*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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2225	-0-	-472	-0-	325	1	1893	3	Y	6					69
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					80

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	3	4	9	N	4					119
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	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	4					18
							4	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					32
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	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					33

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					30
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	2411					N	NO RPT					68

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
05	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1730	3	13	9	Y	12					41
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	335	1	1953	3	Y	19					53
							21	9									
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					166

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
05	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1987	3	1	9	Y	1					11
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					24

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	776	-0-	-774	-0-	113	1	662	3	Y	1					42
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	3	8	9	Y	7	59	1			26
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	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
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	594	3	Y	3					43
							3	9									
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	90	1	518	3	Y	3					46
							3	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	86	1	515	3	Y	1					47
							1	9									
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	85	1	515	3	Y	1					48
							1	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	88	1	478	3	Y	7					55
							8	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	267	1	1557	3	Y	-0-					-0-
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2739	3	12	9	Y	11	87	1			39
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	342	1	1992	3	Y	3					16
							3	9									
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1726	3	N	1					43
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					45

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
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	169	1	985	3	Y	3					43
							3	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	1302	X	1055	-0-	-247	-0-	1046	3	9	9	N	8					62
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	N	4					94
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					59

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
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	429	1	2502	3	Y	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-3224	-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
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					59
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.		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
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	214	1	1246	3	Y	1					30
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	3	N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1601	3	N	2					50
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					65

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
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	784	3	N	-0-					23
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					25

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
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	3	11	9	N	10					33
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					71

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
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	67	1	391	3	N	-0-					75
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3	38	1			15
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	257	1	1496	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					60

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
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			Y	-0-					71
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	787	3	14	9	Y	13					38
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2006	3	13	9	Y	12					42
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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		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
05	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	33	1	1083	2	N	-0-					25
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	43	1	1390	2	N	2					89
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	N	7					137
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					35

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
05	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	43	1	1389	2	N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	117	1	299	3	Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					14
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	179	1	457	3	Y	-0-					6
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	589	1	1506	3	Y	-0-					21
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	186	1	773	2	Y	2					6
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	61	1	157	3	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	3	7	9	Y	6					136
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	192	1	799	2	Y	3			14
							3	9							
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			21

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	3	Y	-0-			122
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			137

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
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	77	1	197	3	Y	-0-			4
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			5

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	713	2	Y	5			8
							6	9							
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	NO RPT	-0-	-899	-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
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	69	1	289	2	Y	2			7
							2	9							
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5042	3	37	9	N	34	192	1			73
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					187

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
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	104	1	265	3	Y	-0-					14
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	70	1	2273	2	N	-0-					167
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	NO RPT	-0-	-2387	-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
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	52	1	1687	2	N	-0-					58
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	161	1	5226	2	N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-5704	-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
05	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	3			N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-806	-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
05	20770	X	18516	-0-	-2254	-0-	18429	3	87	9	N	79					246
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	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					147

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
05	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	462	1	28908	3	N	219	178	1			353
							241	9									
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	450	1	27286	3	N	218	357	1			214
							240	9									
07	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	465	1	27296	3	N	213	357	1			70
							234	9									
08	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	458	1	26812	3	N	204					274
							224	9									
09	23700	X	21691	-0-	-2009	-0-	358	1	21213	3	N	109	184	1			199
							120	9									
10	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					199

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
05	29047	X	26538	-0-	-2509	-0-	26139	3	399	9	Y	363	455	1			131
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	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					123

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
05	30876	X	28819	-0-	-2057	-0-	28393	3	426	9	Y	387	485	1			140
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	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798

WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2347	2	10	9	Y	9	7	1			10
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

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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	2	4	9	Y	4	3	1			5
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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	N	3	2	1			3
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

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 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
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			3
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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2637	N	2117	-0-	-520	-0-	87	1	2026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
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-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1966	2	3	9	Y	3	3	1			4
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1894	-0-	-1206	670	87	1	1806	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	143	1	2953	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	147	1	1549	2	Y	4					8
							4	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	136	1	1441	2	Y	-0-					1
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	Y	2					5
							2	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4916	-0-	-354	-0-	4906	2	10	9	Y	9	7	1			11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3076	N	2065	-0-	-1011	-0-	85	1	1980	3	Y	-0-					-0-
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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	138	1	3186	3	Y	-0-					-0-
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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	169	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	2					3
							2	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	9	1	161	2	Y	1					6
							1	9									
09	DLQ G-10		411	-0-	411	582	17	1	393	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		174	-0-	174	756	7	1	163	2	Y	4					5
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1823	2	Y	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	155	1	3185	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
06	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	162	1	3135	2	Y	5					8
							6	9									
07	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	147	1	3129	2	Y	5					13
							6	9									
08	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	117	1	2202	2	Y	3					16
							3	9									
09	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5096	120	1	2650	2	Y	4	16	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		2822	-0-	2822	7918	128	1	2685	2	Y	8					12
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	287	1	3009	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	243	1	2554	2	Y	2					4
							2	9									
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	239	1	2619	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	221	1	2534	2	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	216	1	2646	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5557	216	1	2474	2	Y	3					5
							3	9									
10	DLQ G-10		306	-0-	306	5863	3	1	303	2	Y	-0-					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
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									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	69	1	1437	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
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									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5	4	1			6
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

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
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	1			2
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

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
05	2914	N	2464	-0-	-450	-0-	114	1	2349	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
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									

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
05	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1			4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			2
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

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	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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

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	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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6	5	1			7
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

05	3100	N	1863	-0-	-1237	1082	1844	2	19	9	Y	17	14	1			20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	131	1	3030	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

05	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

05	3100	N	2419	-0-	-681	4339	209	1	2208	2	Y	2					4
							2	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1417	2	25	9	Y	23	19	1			28
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

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

05	2170	N	1756	-0-	-414	-0-	1746	2	10	9	Y	9	8	1			11
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

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	3	1			4
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

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

05	2105	N	1899	-0-	-206	-0-	164	1	1734	2	Y	1					3
							1	9										
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

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

05	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	132	1	3049	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9										
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										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

05	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2767	2	6	9	Y	5	4	1			6
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

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

05	3100	N	2021	-0-	-1079	1324	94	1	1924	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
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									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

05	465	X	41	-0-	-424	-0-	3	1	26	2	Y	11					23
							12	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	84	1	1738	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
06	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	79	1	1546	2	Y	4					6
							4	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	3					9
							3	9									
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	55	1	1110	2	Y	3					12
							3	9									
09	DLQ G-10		1636	-0-	1636	2804	69	1	1565	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
10	DLQ G-10		1565	-0-	1565	4369	70	1	1488	2	Y	6					9
							7	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	42	1	984	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	268	1	2830	2	Y	10					22
							11	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	261	1	2868	2	Y	13	20	1			15
							14	9									
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	239	1	2733	2	Y	13					28
							14	9									
08	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	240	1	2937	2	Y	8	24	1			12
							9	9									
09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	6121	234	1	2684	2	Y	15					27
							17	9									
10	DLQ G-10		1506	-0-	1506	7627	10	1	1493	2	Y	3					30
							3	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	64	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2594	-0-	-506	4762	225	1	2369	2	Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1451	2	6	9	Y	5	4	1			7
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2013	2	29	9	Y	26	21	1			32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2718	2	28	9	Y	25	20	1			30
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

05	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	288	1	3033	2	Y	13					27
							14	9									
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									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

05	2728	X	1424	-0-	-1304	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	291	1	3050	2	Y	8					18
							9	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	129	1	2991	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
05	3100	N	1960	-0-	-1140	1379	165	1	1761	2	Y	31					67
							34	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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	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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

05	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	393	1	4190	2	Y	-0-					1
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

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

05	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2276	2	22	9	Y	20	17	1			25
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10234 - 10872

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10270 - 10302

05	8060	X	4549	-0-	-3511	-0-	4543	2	6	9	N	5	4	1			6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	26	1	539	2	N	10	34	1			6
							11	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

05	4941	X	4036	-0-	-905	-0-	4003	2	33	9	N	30	25	1			37
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

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

05	13578	X	11715	-0-	-1863	-0-	11709	2	6	9	Y	5	4	1			6
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

05	16802	X	13736	-0-	-3066	-0-	13736	2			Y	-0-					-0-
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3985	2	7	9	N	6	5	1			8
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

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					172
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					207

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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					167
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					167

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					11
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1268	2	2	9	N	2					66
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					82

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					59
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1138	2	3	9	Y	3					32
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1099	2	1	9	Y	1					29
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			Y	-0-					39
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	422	-0-	-880	-0-	420	2	2	9	N	2					172
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					177

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1442	2	15	9	N	14					142
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					181

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	434	2	1	9	Y	1					14
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1439	2	6	9	Y	5					72
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	1556	2	10	9	Y	9					49
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	2635	N	2441	-0-	-194	-0-	2433	2	8	9	Y	7					63
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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1494	2	9	9	Y	8					35
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	2356	N	1728	-0-	-628	-0-	1728	2			N	-0-					91
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					98

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
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1189	2	3	9	Y	3					27
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	5					72
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1014	2	10	9	N	9					58
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					59

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
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2013	2	1	9	Y	1					29
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	966	2	12	9	Y	11					48
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2804	2	12	9	Y	11					94
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					130

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
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1433	2	4	9	Y	4					46
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4					49
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	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2622	2			Y	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2506	2	12	9	Y	11					57
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10					23
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1370	2	14	9	Y	13					109
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	2728	N	2356	-0-	-372	-0-	2344	2	12	9	Y	11					62
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	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					43

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	2037	2	13	9	Y	12					93
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	936	-0-	-335	-0-	928	2	8	9	Y	7					35
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					55

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	2	10	9	Y	9					41
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					55

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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.		NO RPT	-0-	-0-	10853					Y	NO RPT					44

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
05	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					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
05	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1976	2	8	9	Y	7					38
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4					98
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					146

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
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	1594	2	8	9	Y	7					86
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	N	5					127
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					132

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2430	2	9	9	Y	8					37
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	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
05	3021	N	2390	-0-	-631	-0-	2376	2	14	9	Y	13					47
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	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					36
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					75
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					86

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

05	2294	N	1865	-0-	-429	-0-	1861	2	4	9	Y	4					54
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					65

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

05	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

05	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1258	2	6	9	N	5					108
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					127

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	2	4	9	Y	4					55
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					66

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	2786	2	11	9	Y	10					57
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					39

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1311	2	3	9	Y	3					43
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1344	2	10	9	Y	9					51
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1297	2	9	9	Y	8					49
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	3595	2	7	9	Y	6					135
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					155

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
05	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3108	2			N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					127

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
05	1302	N	935	-0-	-367	-0-	924	2	11	9	Y	10					53
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	2660	2			Y	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30
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

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
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					232
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					32
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103
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

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

05	3472	X	1947	-0-	-1525	-0-	1947	2			N	-0-					199
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					14
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					61
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					127
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2			N	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					52
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					39
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					10
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

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

05	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	2			N	-0-					132
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	1486	3	43	9	N	39					105
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					14
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

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					4
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

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

05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

05	806	X	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	3	20	9	Y	18	17	1			3
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3					9
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

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
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					10
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
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

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
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			1
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					77
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

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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					20
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

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
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-

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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					2
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

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 #: 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
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	3	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1652	3	20	9	Y	18	17	1			3
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

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
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	3	3	9	Y	3					10
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

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 #: 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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	6	1			1
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

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
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					98
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					4
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					7
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					10
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
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

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

05	1333	X	849	-0-	-484	-0-	849	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	3	18	9	Y	16	16	1			2
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					17
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					4
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

05	2564	N	2456	-0-	-108	-0-	2456	3			Y	-0-					16
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			1
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

05	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	3			Y	-0-					3
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					13
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					3
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

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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4					23
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

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
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					30
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

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
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
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

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
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2					4
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

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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					117
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

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 #: 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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					6
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

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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	3	13	9	Y	12	11	1			2
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8					31
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					14
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					29
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

05	186	X	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-					2
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

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

*05	7302		708	-0-	-6594	-0-	708	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

05	3100	N	3149	-0-	49	305	3149	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

05	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					5
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

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 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
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					10
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	763	-0-	-880	-0-	753	3	10	9	Y	9	9	1			1
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 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
05	1302	X	110	-0-	-1192	-0-	110	3			Y	-0-					11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2					5
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

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2					7
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

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
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-

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
05	1767	X	120	-0-	-1647	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2457	3	32	9	Y	29	30	1			4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	2914	X	761	-0-	-2153	-0-	753	3	8	9	Y	7	10	1			1
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1					4
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	3	3	9	Y	3					11
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	Y	11	10	1			2
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19	18	1			3
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	3	39	9	Y	35	34	1			5
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

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	6	1			1
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5					10
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	13	1			2
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	3	15	9	Y	14	14	1			2
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1933	3	28	9	Y	25	25	1			4
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			1
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-

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
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	3	12	9	Y	11	11	1			2
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					13
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			Y	-0-					30
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2673	N	931	-0-	-1742	-0-	931	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

05	682	X	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					4
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

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
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	3	14	9	Y	13	12	1			2
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

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
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

05	112	X	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1828	3	24	9	Y	22	22	1			3
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	3246	-0-	146	444	3246	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

05	1395	X	45	-0-	-1350	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					10
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	3	21	9	Y	19	18	1			3
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	3	13	9	Y	12	11	1			2
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

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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
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

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
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	3	24	9	Y	22					46
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	20	1			3
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

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	Y	18	17	1			3
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	3	14	9	Y	13	13	1			2
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	2249	3			Y	-0-					51
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

05	2728	X	1140	-0-	-1588	-0-	1126	3	14	9	Y	13	13	1			2
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

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

05	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	Y	19	19	1			3
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

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
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	3100	N	3567	-0-	467	971	3567	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

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
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2294	X	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	43896	X	39115	-0-	-4781	-0-	38614	3	501	9	Y	455	441	1			67
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

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
05	23498	X	21502	-0-	-1996	-0-	21231	3	271	9	Y	246	239	1			36
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

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
05	34968	X	30254	-0-	-4714	-0-	29866	3	388	9	Y	353	342	1			52
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	35774	X	33711	-0-	-2063	-0-	33282	3	429	9	Y	390	380	1			57
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

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
05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	3			Y	-0-					-0-
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-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18645	3	239	9	Y	217	210	1			32
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	15791	-0-	-515	-0-	15592	3	199	9	Y	181	176	1			27
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

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15898	3	204	9	Y	185	173	1			27
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18404	3	114	9	Y	104	130	1			20
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

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	25214	3	144	9	Y	131	87	1			93
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					65
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

05	35867	X	33337	-0-	-2530	-0-	32918	3	419	9	Y	381	370	1			56
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

05	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28095	3	349	9	Y	317	302	1			47
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

05	30504	X	26025	-0-	-4479	-0-	25697	3	328	9	Y	298	290	1			44
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

05	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16381	3	100	9	Y	91	105	1			18
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

05	25947	X	24612	-0-	-1335	-0-	24298	3	314	9	Y	285	275	1			42
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

05	25265	X	22501	-0-	-2764	-0-	22393	3	108	9	Y	98	90	1			31
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	18571	-0-	-2850	-0-	18465	3	106	9	Y	96	133	1			19
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

05	25203	X	22143	-0-	-3060	-0-	22003	3	140	9	Y	127	101	1			90
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

05	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35311	3	172	9	Y	156	142	1			50
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

05	49941	X	44564	-0-	-5377	-0-	44564	3			Y	-0-					-0-
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-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

05	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33050	3	164	9	N	149	140	1			47
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	416	1	944	2	Y	-0-					4
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

05	992	N	897	-0-	-95	-0-	38	1	856	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
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									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

05	4123	X	2445	-0-	-1678	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-					2
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	7	18	1			4
							8	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					28
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	286	1	861	2	Y	-0-					17
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	466	1	1060	2	Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	39	1	884	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1428	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
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									

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
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					4
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

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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	416	1	1252	2	Y	-0-					23
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

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
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	61	1	2	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	959	1	3035	2	Y	11					153
							12	9									
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	511	1	1538	2	Y	-0-					23
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	10	26	1			6
							11	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	583	1	1325	2	Y	-0-					6
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

05	3100	N	3459	-0-	359	359	147	1	3297	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	38	1	843	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	308	1	928	2	Y	-0-					23
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	64	1	1434	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	89	1	269	2	Y	-0-					6
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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	105	1	2361	2	Y	-0-					7
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					13
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	188	1	567	2	Y	-0-					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	2	Y	5					69
							6	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	426	1	967	2	Y	-0-					4
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	455	1	1442	2	Y	5					95
							6	9									
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									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					13
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

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
05	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	2			Y	-0-					8
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

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
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					8
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					8
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					38
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

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					20
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

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					9
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

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
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
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

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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	25	1	500	2	N	-0-					29
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

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
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	24	1	481	2	N	-0-					16
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

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
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1962	2	Y	-0-					75
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

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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					20
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

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
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					42
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

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
05	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	77	1	1551	2	N	-0-					92
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	143	1	2870	2	N	-0-					60
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

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
05	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	92	1	1837	2	Y	-0-					34
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

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
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	362	3	1	9	Y	1	3	1			4
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

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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	11	1			10
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

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
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-					46
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-					-0-
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-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	18	1			3
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					53
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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3563	3	4	9	Y	4					4
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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	179	1	3594	2	N	-0-					33
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

05	1612	X	1097	-0-	-515	-0-	1097	3			Y	-0-	19	1			4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

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
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	3			Y	-0-	24	1			3
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-

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
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	48	3	1	9	Y	1	6	1			3
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

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
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-	23	1			3
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

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
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2691	2	Y	-0-					72
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

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
05	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1878	3			Y	-0-	23	1			12
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

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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-	29	1			16
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

05	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	3			Y	-0-	24	1			5
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

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3					4
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

05	682	N	294	-0-	-388	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					6
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					13
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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

05	155	N	52	-0-	-103	-0-	43	3	9	9	Y	8					12
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

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	403	3	6	9	Y	5					6
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

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

05	465	N	361	-0-	-104	-0-	354	3	7	9	Y	6					8
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

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

05	775	N	213	-0-	-562	-0-	211	3	2	9	Y	2					3
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

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	Y	6					8
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

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	3	4	9	Y	4					6
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

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3					4
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

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	Y	5					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164																
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	453	1	803	2	Y	7					10
							8	9									
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									
	SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122																
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	7					10
							8	9									
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									
	SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254																
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	672	1	1186	2	Y	17					30
							19	9									
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									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

05	372	N	248	-0-	-124	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-			9
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

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			28
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			56
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

05	775	N	577	-0-	-198	-0-	3	1	574	2	Y	-0-			9
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

05	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	8	1	1698	2	Y	-0-			18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	13	1	2747	2	Y	-0-					24
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

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
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	2	Y	-0-					10
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

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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	2	Y	-0-					12
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

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
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	7	1	1322	2	Y	-0-					21
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

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
05	3100	N	4805	-0-	1705	3031	23	1	4782	2	Y	-0-					47
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	1798	X	1758	-0-	-40	-0-	9	1	1749	2	Y	-0-					65
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2728	X	1002	-0-	-1726	-0-	5	1	997	2	Y	-0-					26
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

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
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	3	1	592	2	Y	-0-					8
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
05	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	12537	2	88	9	N	80	176	1			33
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17 36	1 3	197	2	Y	-0-					59
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13 21	1 3	148	2	Y	-0-					59
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15 27	1 3	172	2	Y	-0-					59
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	11 8	1 3	128	2	Y	-0-					59
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	6 7	1 3	106	2	Y	-0-					59
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	6 7	1 3	101 1	2 9	Y	1	1	1			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
05	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	113 162	1 3	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	106 197	1 3	1577	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	123 177	1 3	1481	2	Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	129 171	1 3	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	125 185	1 3	1474	2	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	130 213	1 3	1672	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	18 25	1 3	217	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17 33	1 3	260	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22 32	1 3	266	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24 31	1 3	264	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26 38	1 3	302	2	Y	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26 42	1 3	332	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	17 25	1 3	213	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22 40	1 3	321	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24 34	1 3	286	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20 26	1 3	220	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31 47	1 3	372	2	Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33 53	1 3	421	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	5					23
							53	3	6	9							
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							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					48
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	209	2	N	-0-					20
							40	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	5					67
							56	3	6	9							
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							

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
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	N	-0-					21
							75	3									
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									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	64	1	862	2	N	5					74
							101	3	6	9							
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-		-0-	-0-		8	1	93	2	N	-0-					42
									17	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

05	1147	N	1043	-0-		-104	-0-		71	1	870	2	Y	-0-					-0-
									102	3									
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									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

05	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-		91	1	1118	2	Y	113	83	1			79
									131	3	124	9							
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							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					18
							44	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					27
							19	3									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	965	2	N	-0-					16
							160	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					52
							28	3									
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									

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
05	1178	N	966	-0-	-212	-0-	62	1	759	2	N	-0-					58
							145	3									
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
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									

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
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	80	1	972	2	Y	2					82
							185	3	2	9							
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							

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
05	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	145	1	1774	2	Y	23	17	1			16
							208	3	25	9							
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							

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
05	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	121	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
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									

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
05	3503	X	2292	-0-	-1211	-0-	155	1	1899	2	Y	14	10	1			10
							223	3	15	9							
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							

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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	61	45	1			43
							66	3	67	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	153	1	1880	2	Y	25	18	1			18
							221	3	28	9							
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	140	1	1710	2	Y	33	24	1			23
							200	3	36	9							
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									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

05	434	N	276	-0-	-158	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	18	13	1			13
							115	3	20	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	930	N	732	-0-		-198	-0-	51	1	575	2	Y	1					67
								105	3	1	9							
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									

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. 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
05	186	N	156	-0-		-30	-0-	10	1	131	2	N	-0-					32
								15	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	343	N	343	-0-		-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
								34	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

05	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	135	1	1515	2	Y	11					95
							276	3	12	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	Y	44	32	1			31
							291	3	48	9							
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	208	1	2340	2	Y	10					139
							427	3	11	9							
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	6					93
							214	3	7	9							
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2529	2	174	3	N	17					55
							19	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	83	1	928	2	Y	-0-					86
							169	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					80
							127	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	105	1	1179	2	Y	5					51
							215	3	6	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	95	1	1065	2	Y	-0-					126
							194	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	111	1	1253	2	Y	12					88
							229	3	13	9							
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									

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
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	N	15					65
							278	3	17	9							
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							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	7					40
							98	3	8	9							
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									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					47
							10	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1325	2	91	3	N	-0-					40
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

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
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	138	1	1686	2	Y	26	19	1			18
							197	3	29	9							
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							

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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	931	2	Y	30	22	1			21
							109	3	33	9							
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									

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
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	90	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2294	N	1945	-0-		-349	-0-	136	1	1525	2	Y	5					110
								278	3	6	9							
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							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	496	N	456	-0-		-40	-0-	29	1	357	2	N	2					35
								68	3	2	9							
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									

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. GAS	(I) 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	1085	N	937	-0-		-148	-0-	60	1	729	2	N	8					68
								139	3	9	9							
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									

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. GAS	(I) 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	1054	N	1013	-0-		-41	-0-	63	1	850	2	N	-0-					27
								100	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	105	1	1178	2	Y	16					119
							215	3	18	9							
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							

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
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	103	2	N	-0-					40
							19	3									
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									

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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	N	12					47
							148	3	13	9							
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							

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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-					52
							99	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	Y	40	29	1			28
							111	3	44	9							
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							

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
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-					23
							149	3									
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									

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
05	1395	N	954	-0-	-441	-0-	65	1	796	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
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									

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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1820	2	126	3	N	-0-					103
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
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

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

05	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	95	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

05	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	228	1	2792	2	Y	20	15	1			14
							327	3	22	9							
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									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	Y	21	15	1			15
							133	3	23	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	168	1	2056	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
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									

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	77	1	880	2	N	11					138
							147	3	12	9							
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	147	1	1682	2	N	10					68
							280	3	11	9							
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							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10222 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			Y	-0-					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1	28	7	-0-
													1	8			
10	P&A	COND	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

05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					15
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					44
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					25
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					23
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	6353	2			N	-0-					130
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

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
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					151
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

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
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					153
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

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2055	2	N	3	1	8			21
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	164	1 7 9	1955	2	N	6	1	8			26
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	234	1 3 9	1985	2	N	3					29
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	2052	2	N	3	1	8			31
09	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	221	1 7 9	1778	2	N	6	2	8			35
10	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	140	1 4 9	1790	2	N	4	2	8			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	603	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

05	1085	N	853	-0-	-232	-0-	73	1	780	2	N	-0-					14
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	227	1	868	2	Y	4	13	1	1	8	6
							4	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	285	1	836	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	248	1	902	2	Y	4					14
							4	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	221	1	826	2	Y	1	8	1	1	8	6
							1	9									
09	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	249	1	820	2	Y	5					11
							6	9									
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	211	1	803	2	Y	3	8	1			6
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

05	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	442	1	1685	2	Y	8	27	1	1	8	11
							9	9									
06	2520	N	2184	-0-	-336	-0-	552	1	1622	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	534	1	1950	2	Y	6					25
							7	9									
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	515	1	1918	2	Y	2	15	1	1	8	11
							2	9									
*09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	518	1	1709	2	Y	9					20
							10	9									
10	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	497	1	1892	2	Y	7	16	1			11
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	769	1	2937	2	Y	12	38	1	2	8	17
							13	9									
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1009	1	2962	2	Y	16	3	8			30
							18	9									
07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	780	1	2849	2	Y	10					40
							11	9									
08	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	795	1	2964	2	Y	2	24	1	1	8	17
							2	9									
09	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	933	1	3080	2	Y	15					32
							17	9									
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	771	1	2936	2	Y	11	25	1	1	8	17
							12	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	562	1	2144	2	Y	6	21	1	1	8	9
							7	9									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	2526	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	633	1	2312	2	Y	6					21
							7	9									
08	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	541	1	2015	2	Y	2	13	1	1	8	9
							2	9									
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	818	1	2700	2	Y	8					17
							9	9									
10	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	602	1	2291	2	Y	6	13	1			10
							7	9									

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
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	425	1	1620	2	Y	8	25	1	1	8	11
							9	9									
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									

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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	94	1	1370	2	N	1	1	8			37
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
05	992	X	575	-0-	-417	-0-	37	1	538	2	N	-0-					27
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

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
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	95	1	1389	2	N	-0-					31
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									

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
05	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	164	1	2386	2	N	3	1	8			60
							3	9									
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									

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
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	73	1	1069	2	N	1	1	8			20
							1	9									
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									

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
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	98	1	1431	2	N	3					33
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					22
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									

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
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	456	1	1742	2	Y	7	25	1	1	8	10
							8	9									
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									

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
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	572	1	2182	2	Y	10	23	1	1	8	13
							11	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	96	1	1027	2	N	8	1	8			37
							9	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	204	1	2195	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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

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
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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

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
05	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	241	1	3500	2	N	2	2	8			32
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	294	1	4281	2	N	7	2	8			35
							8	9									
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									

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
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-					40
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									

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
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	319	1	4645	2	N	2	2	8			32
							2	9									
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									

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
05	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	228	1	3317	2	N	7	1	8			33
							8	9									
06	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	263	1	3132	2	N	4					37
							4	9									
07	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	342	1	2903	2	N	8	3	8			42
							9	9									
08	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	222	1	3183	2	N	6					48
							7	9									
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	381	1	3073	2	N	12					60
							13	9									
10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	247	1	3162	2	N	13	1	8			72
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	151	1	2200	2	N	5	1	8			67
							6	9									
06	2640	X	1853	-0-	-787	-0-	143	1	1706	2	N	4	1	8			70
							4	9									
07	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	273	1	2312	2	N	15					85
							17	9									
08	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	170	1	2443	2	N	12	59	1	3	8	35
							13	9									
09	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	270	1	2174	2	N	4	4	8			35
							4	9									
10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	185	1	2366	2	N	5	5	8			35
							6	9									

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
05	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	701	1	2676	2	N	5	3	8			57
							6	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	947	1	2780	2	N	53	1	8			109
							58	9									
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	893	1	3259	2	N	18	100	1			27
							20	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	844	1	3147	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	792	1	2614	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	749	1	2852	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	1054	1	4023	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	4950	X	4842	-0-	-108	-0-	1230	1	3611	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	1077	1	3932	2	N	-0-					27
08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	1051	1	3917	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	1107	1	3651	2	N	-0-					27
10	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	986	1	3753	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1242	1	4742	2	N	17	5	8			80
							19	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1115	1 2 9	4257	2	N	2	2	8			65
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1454	1 2 9	4270	2	N	2	2	8			65
07	5270	X	4789	-0-	-481	-0-	1030	1 2 9	3759	2	N	-0-					65
08	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	1015	1 2 9	3785	2	N	2	2	8			65
09	5100	X	5041	-0-	-59	-0-	1172	1 1 9	3868	2	N	1	1	8			65
10	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	1025	1 50 9	3899	2	N	45	1	8			109

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3796	-0-	-513	-0-	787	1 3 9	3006	2	N	3	3	8			27
06	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	957	1 2 9	2811	2	N	2	2	8			27
07	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	871	1 3 9	3182	2	N	3	3	8			27
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	896	1 2 9	3339	2	N	2	2	8			27
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	947	1 1 9	3124	2	N	1	1	8			27
10	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	839	1 1 9	3193	2	N	1	1	8			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1394	2	N	1	1	8			63
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	97	1	1372	2	N	-0-					63
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1 13 9	1353	2	N	12					75
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	80	1 35 9	1332	2	N	32	80	1			27
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

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
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	180	1 6 9	2618	2	N	5	2	8			30
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	182	1 2 9	2643	2	N	2	2	8			28
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

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
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	656	1 3 9	2504	2	N	3	3	8			27
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

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
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	680	1 1 9	2595	2	N	1	1	8			28
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

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
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	207	1	2225	2	N	-0-					28
06	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	144	1 4 9	2059	2	N	4					32
07	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	238	1 6 9	1968	2	N	5					37
08	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	122	1 9 9	2028	2	N	8					45
09	2340	X	2053	-0-	-287	-0-	182	1 3 9	1868	2	N	3					48
10	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	150	1 2 9	1880	2	N	2					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	206	1	2213	2	N	-0-					32
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									

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
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	95	1	1026	2	N	22	72	1			27
							24	9									
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

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
05	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	211	1	2273	2	N	14	1	8			55
							15	9									
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

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
05	2294	X	2059	-0-	-235	-0-	175	1	1883	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	319	1	4637	2	N	10	3	8			52
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	231	1	3358	2	N	2	2	8			33
							2	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	247	1	3584	2	N	3	3	8			70
							3	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	149	1	2167	2	N	4	4	8			28
							4	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	516	1 9	1972	2	N	8	4	8			57
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	185	2 9	2689	2	N	2	2	8			68
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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	789	1 11 9	3013	2	N	10	3	8			70
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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	812	1 8 9	3098	2	N	7	2	8			35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					30
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									

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					32
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

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					66
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
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

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					43
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

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					31
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

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
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
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

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
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					65
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

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
05	1178	X	204	-0-	-974	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					24
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

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					135
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2818	N	2803	-0-	-15	-0-	92	1	2711	2	Y	-0-					-0-
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-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	103	1	3081	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	92	1	2694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

05	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	89	1	2636	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

05	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	25	1	2565	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

05	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	2			Y	-0-					5
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					12
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

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					317
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

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

05	992	X	844	-0-	-148	-0-	814	2	30	9	Y	27	47	1			41
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

05	1984	X	1136	-0-	-848	-0-	1136	2			Y	-0-					5
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

05	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			Y	-0-					5
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

05	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			Y	-0-					12
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

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2918	2	30	9	Y	27	47	1			41
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

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

05	6138	X	4639	-0-	-1499	-0-	4609	2	30	9	Y	27	47	1			41
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

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
05	2542	X	1138	-0-	-1404	-0-	1138	2			Y	-0-					12
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

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
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					5
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

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
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			Y	-0-					5
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

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
05	3286	X	1569	-0-	-1717	-0-	1569	2			Y	-0-					12
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

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
05	2325	X	1782	-0-	-543	-0-	1752	2	30	9	Y	27	47	1			41
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1908	2	Y	5					110
							6	9									
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

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
05	2945	X	548	-0-	-2397	-0-	10	1	506	2	N	29					134
							32	9									
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									

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
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					199
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									

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
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	15					217
							17	9									
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									

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
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	62	1	2539	2	N	-0-					87
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									

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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-					100
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									

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
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	-0-					27
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

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
05	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					73
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									

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
05	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	62	1	2684	2	N	-0-					152
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

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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	29					70
							32	9									
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

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
05	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	62	1	1938	2	N	-0-					131
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

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
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	62	1	1996	2	N	35					182
							39	9									
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									

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
05	7126	X	1810	-0-	-5316	-0-	62	1	1748	2	N	-0-					35
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

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
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					74
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

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
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	N	-0-					127
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-					10
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

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

05	1488	X	555	-0-	-933	-0-	30	1	523	2	Y	2					72
							2	9									
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	27					134
							30	9									
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

05	868	N	547	-0-	-321	-0-	26	1	521	2	N	-0-					155
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

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

05	1336	X	-0-	-0-	-1336	-0-					N	-0-					192
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	2	N	-0-					22
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

05	2046	N	912	-0-	-1134	-0-	62	1	850	2	N	-0-					68
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					145
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

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					28
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

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	62	1	2295	2	N	-0-					73
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

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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	24					164
							26	9									
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

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
05	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					212
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

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
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	62	1	2160	2	N	-0-					180
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

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
05	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	50	1	2195	2	N	39					85
							43	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

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
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					6
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		NO RPT	-0-	-0-	633					Y	NO RPT					14

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
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	719					Y	NO RPT					-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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	Y	-0-					23
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		NO RPT	-0-	-0-	2221					Y	NO RPT					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
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	62	1	928	3	Y	-0-					62
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		NO RPT	-0-	-0-	1741					Y	NO RPT					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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					37
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	65	1	970	3	Y	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0-	2015					Y	NO RPT					43

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	99	1	1491	3	Y	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0-	3249					Y	NO RPT					58

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	97	1	1466	3	Y	2					119
							2	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	3244					Y	NO RPT					120

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	100	1	1511	3	Y	-0-					64
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		NO RPT	-0-	-0-	3068					Y	NO RPT					65

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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					40
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		NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT					43

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
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					43
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		NO RPT	-0-	-0-	963					Y	NO RPT					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
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	59	1	892	3	Y	-0-					60
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		NO RPT	-0-	-0-	1359					Y	NO RPT					65

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
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	3	Y	-0-					19
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		NO RPT	-0-	-0-	3858					Y	NO RPT					72

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
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					107
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		NO RPT	-0-	-0-	2196					Y	NO RPT					119

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
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	2	33	9	N	30					218
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

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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					63
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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		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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-186	-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
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					145
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	NO RPT	-0-	-310	-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
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	428	1	1709	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1	3173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3700	-0-	600	1423	176	1	3522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-					17
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

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
05	T. A.		649	-0-	649	2199	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	194	1	3897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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-

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
05	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	66	1 2 9	1324	2	Y	2	2	1			1
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	65	1 2 9	1270	2	Y	2	2	1			1
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	69	1 7 9	1330	2	Y	6	6	1			1
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	71	1 2 9	1313	2	Y	2	2	1			1
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	1331	2	Y	2	2	1			1
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1527	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2908	2	Y	2	2	1			1
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	135	1 2 9	2642	2	Y	2	2	1			1
07	2945	N	2880	-0-	-65	-0-	142	1 7 9	2731	2	Y	6	6	1			1
08	3038	N	2927	-0-	-111	-0-	149	1 2 9	2776	2	Y	2	2	1			1
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2712	2	Y	2	2	1			1
*10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	2841	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	1518	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	3521	2	Y	2	2	1			1
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	159	1 2 9	3104	2	Y	2	2	1			1
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	204	1 7 9	3930	2	Y	6	6	1			1
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	208	1 2 9	3864	2	Y	2	2	1			1
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3432	2	Y	2	2	1			1
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1 1 9	3919	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 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
05	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	123	1	2462	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	694	-0-	-515	-0-	33	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		618	-0-	618	2072	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		837	-0-	837	2401	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	193	1	688	2	N	-0-					38
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	44	1	875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	48	1	957	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		133	-0-	133	455	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		535	-0-	535	678	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	141	1 2 9	2836	2	Y	2	2	1			1
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	120	1 2 9	2350	2	Y	2	2	1			1
07	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	84	1 6 9	1620	2	Y	5	5	1			1
08	2976	N	990	-0-	-1986	-0-	50	1 2 9	938	2	Y	2	2	1			1
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1170	2	Y	2	2	1			1
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2550	2	Y	1	1	1			1
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2272	2	Y	5	5	1			1
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1759	2	Y	2	2	1			1
09	3000	N	3650	-0-	650	650	176	1 1 9	3473	2	Y	1	1	1			1
*10	3100	N	3907	-0-	807	1457	185	1 1 9	3721	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	1055	X	272	-0-	-783	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1 2 9	1224	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	51	1 1 9	1026	2	Y	1	1	1			1
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	1076	2	Y	1	1	1			1
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1328	2	Y	3	3	1			1
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 2 9	1122	2	Y	2	1	1			1
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	85	1 2 9	1711	2	Y	2	2	1			1
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3092	2	Y	2	2	1			1
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2836	2	Y	2	2	1			1
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2873	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 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
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	4243	2	Y	2	2	1			1
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	3866	2	Y	2	2	1			1
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213 7	1 9	4102	2	Y	6	6	1			1
08	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	191 2	1 9	3561	2	Y	2	2	1			1
09	4260	X	3488	-0-	-772	-0-	168 2	1 9	3318	2	Y	2	2	1			1
10	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	188 1	1 9	3787	2	Y	1	2	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	508	-0-	508	788	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	212 4	1 9	4251	2	Y	4	3	1			2
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	203 4	1 9	3975	2	Y	4	3	1			3
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	212 12	1 9	4094	2	Y	11	11	1			3
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	4040	2	Y	2	4	1			1
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	3954	2	Y	2	2	1			1
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	202 1	1 9	4076	2	Y	1	2	1			-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 #: 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
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2958	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	340	1	2369	2	Y	-0-					2
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

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
05	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	190	1 2 9	3818	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1126	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-	11	1			2
							13	9									
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									

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
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
05	14B2 EXT		795	-0-	795	1168	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2978	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	1956	X	512	-0-	-1444	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		4458	-0-	4458	4458	212	1	4246	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	140	1	927	2	N	-0-					22
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	177	1	3560	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	3100	N	3253	-0-	153	264	154	1	3097	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-	11	1			2
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									

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
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	206	1	1432	2	Y	-0-					2
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

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
05	2294	X	1737	-0-	-557	-0-	82	1	1655	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		1013	-0-	1013	1013	133	1	880	2	Y	-0-					28
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	147	1	2957	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	220	1	846	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	88	1	1762	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	376	1	1442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

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
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

05	2356	X	1049	-0-	-1307	-0-	138	1	911	2	Y	-0-					23
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

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	125	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	Y	-0-					1
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

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	172	1 2 9	3455	2	Y	2	1	1			1
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	3355	2	Y	1	1	1			1
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	177	1 7 9	3423	2	Y	6	6	1			1
08	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	180	1 2 9	3351	2	Y	2	2	1			1
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	153	1 2 9	3032	2	Y	2	2	1			1
10	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	167	1 1 9	3366	2	Y	1	2	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	183	1 1 9	700	2	Y	1	1	1			1
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	586	2	Y	1	1	1			1
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	546	2	Y	3	3	1			1
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 1 9	497	2	Y	1	1	1			-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	122	1 1 9	539	2	Y	1	1	1			-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	103	1	2065	2	Y	-0-					-0-
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-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2169	2	Y	2	2	1			1
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2323	2	Y	2	2	1			1
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	2392	2	Y	6	6	1			1
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2406	2	Y	2	2	1			1
09	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	107	1 2 9	2109	2	Y	2	2	1			1
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	110	1 1 9	2209	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	550	1 2 9	2109	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	3920	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2540	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	3131	2	Y	4	4	1			2
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

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
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		867	-0-	867	1110	41	1	826	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	159	1	3198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	205	1	4118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	116	1	2318	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	149	1	2999	2	Y	1	40	1			9
							1	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	158	1 2 9	3161	2	Y	2	2	1			1
06	3218	X	2968	-0-	-250	-0-	144	1 2 9	2822	2	Y	2	2	1			1
07	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	139	1 7 9	2675	2	Y	6	6	1			1
08	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	159	1 2 9	2954	2	Y	2	2	1			1
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3129	2	Y	2	2	1			1
*10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	179	1 1 9	3614	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2416	2	Y	2	2	1			1
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2250	2	Y	2	2	1			1
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	2314	2	Y	5	5	1			1
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2454	2	Y	2	2	1			1
09	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	111	1 2 9	2187	2	Y	2	2	1			1
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2517	2	Y	1	2	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	3045	2	Y	2	2	1			1
06	2965	X	2881	-0-	-84	-0-	140	1 2 9	2739	2	Y	2	2	1			1
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3196	2	Y	6	6	1			1
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	4018	2	Y	2	2	1			1
09	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	105	1 2 9	2083	2	Y	2	2	1			1
10	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	92	1 1 9	1856	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-		135	1	2703	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

05	1612	N	917	-0-	-695	-0-		44	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-		107	1	2152	2	Y	1	31	1			7
								1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-		65	1	1312	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
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-

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
05	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2665	-0-	2665	2665	126	1	2539	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

05	14B2	EXT	954	-0-	954	5971	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	170	1	1186	2	Y	-0-					2
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

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
05	14B2 EXT		1794	-0-	1794	5758	225	1	1569	2	Y	-0-					-0-
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2640	2	Y	-0-					17
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	140	1	2813	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

05	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	163	1	3264	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	101	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1
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-

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
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2393	2	Y	1	1	1			1
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-

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
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2841	2	Y	2	1	1			1
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-

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
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	154	1	3095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	149	1	2993	2	Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	3100	N	3669	-0-	569	569	174	1 2 9	3493	2	Y	2	1	1			1
06	5647	X	5078	-0-	-569	-0-	247	1 4 9	4827	2	Y	4	2	1			3
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	246	1 12 9	4753	2	Y	11	11	1			3
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	247	1 4 9	4605	2	Y	4	5	1			2
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	4059	2	Y	1	2	1			1
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	3799	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	3100	N	3168	-0-	68	68	150	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	3032	X	2964	-0-	-68	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	2958	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	5959	X	1377	-0-	-4582	-0-	115	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1456	N	537	-0-	-919	-0-	55	1 1 9	481	2	Y	1					1
07	1364	N	548	-0-	-816	-0-	61	1 4 9	483	2	Y	4	4	1			1
08	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	31	1 2 9	213	2	Y	2	2	1			1
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	44	1 1 9	312	2	Y	1	1	1			1
10	558	N	215	-0-	-343	-0-	28	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	147	1 1 9	2944	2	Y	1	1	1			-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	2954	2	Y	2	1	1			1
07	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	154	1 6 9	2980	2	Y	5	5	1			1
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	158	1 2 9	2945	2	Y	2	2	1			1
09	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	146	1 2 9	2887	2	Y	2	2	1			1
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	3054	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	166	1	3331	2	Y	-0-					4
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

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
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	143	1	2865	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	131	1	2627	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	174	1	3488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

05	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	131	1	2631	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2046	X	820	-0-	-1226	-0-	169 2	1 9	649	2	Y	2	2	1			1
06	1538	X	767	-0-	-771	-0-	150 2	1 9	615	2	Y	2	2	1			1
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	224 7	1 9	941	2	Y	6	6	1			1
08	992	X	916	-0-	-76	-0-	204 2	1 9	710	2	Y	2	2	1			1
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	110 1	1 9	603	2	Y	1	1	1			1
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	200	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	173	1 9	3469	2	Y	1	1	1			1
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2590	2	Y	2	2	1			1
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2634	2	Y	5	5	1			1
08	3627	X	3037	-0-	-590	-0-	155	1 9	2880	2	Y	2	2	1			1
09	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	119	1 9	2353	2	Y	2	2	1			1
10	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	159	1 9	3196	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2902	X	1722	-0-	-1180	-0-	84	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1672	-0-	-870	-0-	82	1 9	1589	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2803	-0-	2803	2803	133	1	2670	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	110	1 9	2209	2	Y	2	2	1			1
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	102	1 9	1988	2	Y	2	2	1			1
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	107	1 9	2060	2	Y	6	6	1			1
08	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	108	1 9	2004	2	Y	2	2	1			1
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	97	1 9	1924	2	Y	2	2	1			1
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	101	1 9	2040	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	640	1	2279	2	Y	-0-					8
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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	242	1	930	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	65	1 9	1303	2	Y	1	1	1			1
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	61	1 9	1194	2	Y	1	1	1			1
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1211	2	Y	3	3	1			1
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 9	865	2	Y	2	1	1			1
10	1271	N	789	-0-	-482	-0-	37	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	74	1 9	1493	2	Y	2	2	1			1
06	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	71	1 9	1383	2	Y	1	1	1			1
07	1581	X	1485	-0-	-96	-0-	73	1 9	1406	2	Y	5	5	1			1
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	69	1 9	1289	2	Y	2	2	1			1
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	66	1 9	1297	2	Y	1	1	1			1
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	115	1	2307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
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									

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
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	110	1	2205	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1386	-0-	1386	1386	66	1	1320	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
05	T. A.		791	-0-	791	4113	38	1	753	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	152	1	3044	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

05	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	148	1	2970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	125	1	2516	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	158	1	3169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	129	1	2579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	3100	N	4438	-0-	1338	1359	211	1	4225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
05	3100	N	2247	-0-	-853	-0-	107	1	2140	2	Y	-0-	13	1			3
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	183	1 2 9	3682	2	Y	2	2	1			1
06	3899	X	3580	-0-	-319	-0-	174	1 2 9	3404	2	Y	2	2	1			1
07	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	185	1 6 9	3562	2	Y	5	5	1			1
08	3906	X	3004	-0-	-902	-0-	153	1 2 9	2849	2	Y	2	2	1			1
09	3780	X	2772	-0-	-1008	-0-	133	1 2 9	2637	2	Y	2	2	1			1
10	3875	X	2875	-0-	-1000	-0-	136	1 1 9	2738	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					4
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

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
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3158	2	Y	2	2	1			1
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3044	2	Y	2	2	1			1
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	167	1 7 9	3226	2	Y	6	6	1			1
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3239	2	Y	2	2	1			1
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	3141	2	Y	2	2	1			1
*10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	3152	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3146	2	Y	2	2	1			1
06	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	151	1 2 9	2953	2	Y	2	2	1			1
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	160	1 7 9	3095	2	Y	6	6	1			1
08	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	165	1 2 9	3067	2	Y	2	2	1			1
09	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	151	1 2 9	2989	2	Y	2	2	1			1
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1 1 9	3083	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	583	-0-	-1308	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1422	-0-	1422	1422	67	1	1352	2		Y	3	2	1			1
						3	9										

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1	3704	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3818	X	3603	-0-	-215	-0-	175	1	3426	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	186	1	3581	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	191	1	3553	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3750	X	3718	-0-	-32	-0-	179	1	3537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	178	1	3582	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

05	6798	X	1112	-0-	-5686	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	69	1	1390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1678	N	1248	-0-	-430	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	62	1	1190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	62	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	55	1	1095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	56	1	1118	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
05	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	131	1	2633	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	127	1	2488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	136	1	2621	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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	2389	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	126	1	2538	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	129	1	2588	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5870	-0-	5870	5870	278	1	5592	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	124	1	2483	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	130	1	2617	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

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
05	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	206	1	1431	2	Y	-0-					2
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

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
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	119	1	2380	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	135	1	2704	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2580	2	Y	2	2	1			1
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	126	1 2 9	2465	2	Y	2	2	1			1
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	133	1 7 9	2567	2	Y	6	6	1			1
08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	133	1 2 9	2479	2	Y	2	2	1			1
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2533	2	Y	2	2	1			1
*10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2569	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3392	2	Y	2	2	1			1
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	3319	2	Y	2	2	1			1
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	180	1 7 9	3478	2	Y	6	6	1			1
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	3554	2	Y	2	2	1			1
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	172	1 2 9	3402	2	Y	2	2	1			1
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	3520	2	Y	1	2	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1790	2	Y	2	2	1			1
06	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	76	1 2 9	1476	2	Y	2	2	1			1
07	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	75	1 7 9	1444	2	Y	6	6	1			1
08	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	84	1 2 9	1572	2	Y	2	2	1			1
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1714	2	Y	2	2	1			1
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1804	2	Y	1	2	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	111	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	-0-					-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	132	1	2652	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2836	X	2654	-0-	-182	-0-	129	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	143	1	2760	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	145	1	2699	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	135	1	2716	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

05	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	154	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	158	1	3042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

05	3580	X	576	-0-	-3004	-0-	27	1	547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	61	1	1230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	121	1	2427	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					63
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

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
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	133	1	2669	2	Y	-0-					4
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

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
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	280	1	2656	2	Y	36	79	1			5
							40	9									
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

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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	2	Y	19					24
							21	9									
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

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
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	312	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2861	2	Y	-0-					2
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

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
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	28	1	569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	126 4	1 9	2525	2	Y	4	4	1			2
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	121 4	1 9	2370	2	Y	4	3	1			3
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	148 12	1 9	2861	2	Y	11	11	1			3
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	134 4	1 9	2503	2	Y	4	5	1			2
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	2753	2	Y	3	3	1			2
*10	3100	N	3413	-0-	313	313	161 2	1 9	3250	2	Y	2	3	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

05	14B2	EXT	766	-0-	766	2637	36	1	730	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2932	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1906	2	Y	19					68
							21	9									
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	191	1	3838	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2796	-0-	2796	2796	132	1	2664	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3573	-0-	3573	3573	169	1	3404	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	447	1	1713	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	231	1	2196	2	Y	39	98	1			5
							43	9									
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	160	1	3212	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	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 #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	487	-0-	487	904	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1408	-0-	-1568	-0-	291	1	1117	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1 2 9	4490	2	Y	2	2	1			1
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	212	1 2 9	4145	2	Y	2	2	1			1
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	222	1 7 9	4290	2	Y	6	6	1			1
08	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	226	1 2 9	4200	2	Y	2	2	1			1
09	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	201	1 2 9	3979	2	Y	2	2	1			1
10	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	186	1 1 9	3751	2	Y	1	2	1			-0-

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
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	-0-					32
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 9 9	3022	2	Y	8					40
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	154	1	3099	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
05	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	136	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3169	-0-	69	69	156	1 1 9	3012	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	96	1 1 9	1927	2	Y	1	1	1			-0-
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	82	1 2 9	1598	2	Y	2	1	1			1
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	103	1 6 9	1992	2	Y	5	5	1			1
08	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	102	1 2 9	1890	2	Y	2	2	1			1
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1867	2	Y	2	2	1			1
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	1987	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	256	1	2803	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
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									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	175	1	3507	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	177	1	3549	2	Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	59	-0-	59	59	3	1	56	2		Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	109	1	2195	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3379	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	138	1	2763	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	Y	39					84
							43	9									
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

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
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	148	1	2976	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	133	1	2673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
05	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	180	1	3612	2	Y	-0-					32
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

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

05	33511	X	30415	-0-	-3096	-0-	1432	1	28737	2	Y	224	368	1			133
							246	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

05	26629	X	25126	-0-	-1503	-0-	1184	1	23757	2	Y	168	167	1			163
							185	9									
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									

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					152
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

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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

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
05	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	2			N	-0-					201
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					201
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

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					159
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	765	1	2073	2	N	1	1	8			65
							1	9									
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

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					110
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

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

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

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
05	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	205	1	912	2	N	-0-					87
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

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
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	187	1	316	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	246	1	949	2	Y	-0-					119
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									

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
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	148	1	837	2	Y	-0-					124
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

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
05	2945	X	1928	-0-	-1017	-0-	111	1	1817	2	Y	-0-					18
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

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

05	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	2			N	-0-					33
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

05	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	127	1	2215	2	N	-0-					124
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169
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

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
05	3379	X	586	-0-	-2793	-0-	120	1	466	2	Y	-0-					5
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									

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
05	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	318	1	1799	2	Y	-0-					13
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-

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
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	173	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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

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
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	230	1	1217	2	Y	-0-					25
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

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
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38 33	1 9	628	2	Y	30	23	1	2	8	5
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	743	2	Y	1	1	8			5
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 2	1 9	925	2	Y	2	2	8			-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

05	961	N	870	-0-	-91	-0-	50	1	820	2	Y	-0-	40	1			-0-
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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

05	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	80	1	1139	2	Y	-0-					136
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112 4	1 9	1419	2	Y	4	4	8			136
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-					63
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	80	1	1398	2	Y	17					36
							19	9									
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	14	105	1	3	8	22
							15	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

05	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	155	1	1498	2	N	-0-					101
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	283	1	2122	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	322	1	2409	2	Y	-0-					112
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

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
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	105	1	1923	2	Y	-0-					74
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

05	1147	N	722	-0-	-425	-0-	40	1	658	2	Y	22	173	1	2	8	49
							24	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	1	1	8			49
							1	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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
05	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					2
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	2	2	8			125
							2	9									
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	185	1	1043	2	Y	3					3
							3	9									
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	444	1	1177	2	Y	9	9	8			19
							10	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			41
							1	9									
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

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
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	N	41	1	8			80
							45	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
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

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					34
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

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					31
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	2	N	5	78	1	2	8	25
							6	9									
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

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	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		71	-0-	71	130	4	1	67	2	N	-0-					148
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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

05	1178	X	845	-0-	-333	-0-	486	1	358	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	N	1	1	8			69
							1	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	1	1	8			102
							1	9									
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	956	2	N	40	2	8			100
							44	9									
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									

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
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	N	23	2	8			44
							25	9									
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									

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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	14	92	1	1	8	25
							15	9									
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

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
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	55	1	909	2	N	3	3	8			80
							3	9									
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									

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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	20	79	1	2	8	24
							22	9									
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									

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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					72
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

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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	N	1	1	8			43
							1	9									
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

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
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	126	1	2061	2	N	2	2	8			25
							2	9									
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									

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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-					37
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

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
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1464	2	N	3	2	8			23
							3	9									
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									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	7	86	1	1	8	24
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

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
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	Y	2	111	1	2	8	45
							2	9									
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

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
05	1519	X	1478	-0-	-41	-0-	85	1	1392	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
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

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
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	34	1	559	2	N	1	1	8			120
							1	9									
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									

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
05	1457	N	878	-0-	-579	-0-	50	1	826	2	Y	2	35	1	2	8	14
							2	9									
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									

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
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	N	4	2	8			89
							4	9									
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

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
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	47	1	777	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
05	1488	X	700	-0-	-788	-0-	40	1	656	2	N	4	2	8			49
							4	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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

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
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	23	29	1	2	8	24
							25	9									
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

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
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	152	1	405	2	N	1	1	8			34
							1	9									
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

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
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	18	112	1	3	8	27
							20	9									
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									

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
05	1984	X	1163	-0-	-821	-0-	465	1	685	2	N	12	2	8			84
							13	9									
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									

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
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	145	1	2377	2	N	1	1	8			37
							1	9									
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

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
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	46	1	761	2	Y	6					12
							7	9									
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

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
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	174	1	2850	2	N	3	3	8			107
							3	9									
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									

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
05	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	448	1	1774	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
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									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	930	N	812	-0-	-118	-0-	164	1	648	2	Y	-0-					-0-
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									

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

05	1660	N	1267	-0-	-393	-0-	504	1	553	2	Y	191	319	1	1	8	20
							210	9									
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	1	1	8			31
							1	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	2970	-0-	-7508	-0-	682	1	2286	2	N	2	2	8			26
							2	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	77	1	1348	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	72	1	191	2	N	-0-					25
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	278	-0-	-125	-0-	76	1	201	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	164	1	436	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	155	1	2547	2	N	40	87	1	9	8	26
							44	9									
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									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	N	1	1	8			89
							1	9									
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	31	1	509	2	N	-0-					82
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

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	193	1	3167	2	N	1	1	8			84
							1	9									
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

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-					170
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	109	1	1795	2	N	1	1	8			115
							1	9									
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									

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
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	87	1	1422	2	N	1	1	8			104
							1	9									
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									

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
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	108	1	1777	2	N	85	158	1	4	8	25
							94	9									
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									

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
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	147	1	2414	2	N	1	1	8			99
							1	9									
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

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
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	86	1	1500	2	N	-0-					87
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

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
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1	1	8			127
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	2	Y	59	34	1	3	8	29
							65	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	91	1	1498	2	N	-0-					94
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	81	1	1321	2	N	2	2	8			28
							2	9									
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									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
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									

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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	1	1	8			98
							1	9									
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

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
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	163	1	2669	2	N	2	2	8			60
							2	9									
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									

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
05	2511	X	1982	-0-	-529	-0-	1892	2	90	9	N	82	172	1			82
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

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
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-

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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	83	1	973	2	N	-0-					150
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

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

05	3131	X	1954	-0-	-1177	-0-	153	1	1798	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
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									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

05	2666	X	475	-0-	-2191	-0-	475	2			N	-0-					20
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

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	107	1	1260	2	N	-0-					115
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

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
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

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
05	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	120	1	1975	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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									

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
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			80
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

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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	27	80	1	2	8	26
							30	9									
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									

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
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					26
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

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
05	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	193	1	1923	2	Y	-0-					15
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

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
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	161	1	720	2	N	-0-					47
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

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
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	4	3	8			28
							4	9									
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									

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
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1922	2	N	2	2	8			130
							2	9									
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

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
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	2	N	-0-					129
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

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
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	166	1	1953	2	Y	-0-					23
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

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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	1	1	8			29
							1	9									
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

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
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	N	1	1	8			60
							1	9									
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									

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
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	326	2	N	1	1	8			84
							1	9									
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									

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
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	123	1	2090	2	N	-0-					100
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

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
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	N	2	2	8			109
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					46
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	197	1	880	2	N	-0-					107
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			52
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

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	N	-0-					25
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

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	Y	-0-					127
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

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	132	1	2162	2	N	3	3	8			93
							3	9									
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									

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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-					24
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

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	N	2	2	8			110
							2	9									
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

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
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

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			Y	-0-					127
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

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

05	713	N	648	-0-	-65	-0-	119	1	529	2	N	-0-					60
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

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	182	1	2138	2	N	-0-					54
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

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	N	-0-					34
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	5	3	8			29
							6	9									
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

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	2	2	8			186
							2	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	125	1	2056	2	N	1	1	8			92
							1	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
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-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	2130	2	N	-0-					100
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

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	1	1	8			52
							1	9									
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									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

05	527	N	411	-0-	-116	-0-	32	1	379	2	N	-0-					32
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

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
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					27
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

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
05	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	867	1	1462	2	N	-0-					104
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

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
05	3100	N	6318	-0-	3218	3218	415	1	5896	2	N	6	6	8			44
							7	9									
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									

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
05	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	124	1	1463	2	Y	-0-					62
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

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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					159
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

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
05	2482	N	1924	-0-	-558	-0-	110	1	1807	2	N	6	3	8			67
							7	9									
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									

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
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	114	1	1876	2	N	2	2	8			135
							2	9									
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									

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
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	2	N	5	186	1	2	8	26
							6	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	2	N	-0-					62
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

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
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	2	2	8			80
							2	9									
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									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					36
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

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	715	-0-	-308	-0-	56	1	657	2	N	2	2	8			134
							2	9									
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	122	1	2001	2	N	19	184	1	2	8	54
							21	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	N	-0-					95
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	N	6	4	8			104
							7	9									
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									

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
05	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	160	1	2620	2	N	1	1	8			26
							1	9									
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									

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
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	25	1	405	2	N	-0-					26
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

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
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			119
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	107	1	1759	2	N	55	1	8			80
							61	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	822	-0-	-635	-0-	47	1	774	2	N	1	1	8			112
							1	9									
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	109	1	1796	2	N	65	6	8			151
							72	9									
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									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	2	N	-0-					45
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	663	-0-	-1507	-0-	38	1	624	2	N	1	1	8			117
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2587	2	N	1	1	8			94
							1	9									
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									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

05	14B2 EXT		1699	-0-	1699	1699	94	1	1602	2	N	3	3	8			32
							3	9									
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	22	1	57	2	N	-0-					101
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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

05	4371	X	2977	-0-	-1394	-0-	350	1	2627	2	Y	-0-					77
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4403	-0-	-1084	-0-	239	1	4164	2	N	-0-					148
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

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 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
05	1736	X	833	-0-	-903	-0-	76	1	757	2	Y	-0-					20
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	159	1	2899	2	N	6	6	8			57
							7	9									
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									

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
05	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	212	1	2114	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
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									

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
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	557	2	N	2	2	8			87
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	85	1	1400	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	136	1	2382	2	N	1	1	8			145
							1	9									
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

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
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	372	1	2145	2	Y	-0-					115
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									

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
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3618	2	N	1	1	8			165
							1	9									
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

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	2	Y	-0-					30
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

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
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					152
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

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
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					19
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

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
05	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	170	1	1690	2	Y	-0-					15
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2827	-0-	-800	-0-	2826	2	1	9	N	1	1	8			67
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	91	1	1493	2	N	3	3	8			137
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	485	1	5702	2	Y	-0-					1
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	893	1	3531	2	Y	-0-					53
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	502	1	3760	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	211	1	3845	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

05	2108	N	70	-0-	-2038	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	4774	X	3770	-0-	-1004	-0-	196	1	3573	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
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									

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
05	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					38
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

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
05	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	188	1	3276	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
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

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
05	5952	X	2565	-0-	-3387	-0-	169	1	2395	2	N	1	1	8			148
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14560	-0-	-692	-0-	899	1	13661	2	N	-0-					70
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									

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
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-					67
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

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
05	12090	X	11271	-0-	-819	-0-	2307	1	8917	2	N	43					167
							47	9									
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									

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
05	1240	N	921	-0-	-319	-0-	136	1	785	2	Y	-0-					6
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

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
05	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	204	1	3565	2	N	1	1	8			44
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3198	-0-	98	98	166	1	3031	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
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

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
05	2356	N	1914	-0-	-442	-0-	103	1	1791	2	Y	18	1	8			85
							20	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8852	-0-	-789	-0-	507	1	8314	2	Y	28	9	8			43
							31	9									
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									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22617	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	54595	2	260	9	Y	236	299	1	4	8	126
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

05	26660	X	23633	-0-	-3027	-0-	1902	1	21404	2	N	297	177	1	25	8	192
							327	9									
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

05	22754	X	19509	-0-	-3245	-0-	1108	1	18184	2	Y	197	186	1	23	8	47
							217	9									
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	15937	-0-	-3562	-0-	914	1	14891	2	Y	120	12	8			123
							132	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

05	25637	X	22400	-0-	-3237	-0-	1274	1	20911	2	Y	195	177	1	31	8	46
							215	9									
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	19151	-0-	-3262	-0-	1100	1	17927	2	Y	113	17	8			111
							124	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

05	72695	X	68297	-0-	-4398	-0-	68088	2	209	9	N	190	186	1	4	8	241
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	42253	X	38828	-0-	-3425	-0-	38542	2	286	9	N	260	359	1	3	8	152
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

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

05	1023	X	26	-0-	-997	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
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

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

05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					95
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					95
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2087	2	9	9	Y	8					32
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

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1758	2	Y	-0-					124
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

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	196	1	2759	2	Y	-0-					22
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

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	120	1	1683	2	Y	-0-					24
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

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
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	-0-					27
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	121	1	1705	2	Y	-0-					39
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	Y	-0-					10
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

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					5
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

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

05	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2600	2	9	9	Y	8					32
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

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					21
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

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	233	1	3271	2	Y	-0-					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-					10
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

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
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	Y	7					31
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

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
05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	86	1	1211	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					2
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

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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		894	-0-	894	3464	128 1	1 9	765	2	Y	1					57
06	2500	N	267	-0-	-2233	1231	161	1	106	2	Y	-0-	1	5			56
07	2467	N	1236	-0-	-1231	-0-	144 15	1 9	1077	2	Y	14	1	8			69
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	828	2	Y	1					70
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

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
05	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	231	1	1380	2	N	-0-					48
06	1620	N	368	-0-	-1252	-0-	222	1	146	2	N	-0-					48
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254 22	1 9	1900	2	N	20	1	8			67
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	1 9	1432	2	N	1					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
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-

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					13
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

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		619	-0-	619	2505	89	1	530	2	Y	-0-					29
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1	2102	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	253	1	2056	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-					47
09	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	233	1	1855	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	2	N	1	1	8			47
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					67
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	180	1	1073	2	N	-0-					99
06	1200	N	364	-0-	-836	-0-	220	1	144	2	N	-0-					99
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1	1824	2	N	1	65	1	1	8	34
							1	9									
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	148	1	854	2	N	-0-					34
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1024	2	N	1					35
							1	9									
10	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	147	1	920	2	N	1	1	8			35
							1	9									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
05	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	208	1	1245	2	N	-0-					112
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									

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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	220	1	2036	2	N	11					140
							12	9									
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									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

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
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-

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
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-

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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	-0-					70
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

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
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					37
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									

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
05	1178	N	201	-0-	-977	-0-	20	1	181	2	N	-0-					40
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	151	1	904	2	N	2					30
							2	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	88	1	810	2	N	-0-					58
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	133	1	1228	2	N	-0-					65
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	160	1	1480	2	N	5					55
							6	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

05	899	N	824	-0-	-75	-0-	79	1	730	2	N	14					52
							15	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	166 1 1 9	1538	2	N	1	1	8			85
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	157 1 4 9	1321	2	N	4	2	8			87
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	142 1 2 9	1287	2	N	2	2	8			87
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	167 1 4 9	1487	2	N	4	2	8			89
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	162 1 2 9	1369	2	N	2	2	8			89
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	167 1 6 9	1371	2	N	5	2	8			92

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

05	DLQ G-10		3145	-0-	3145	12916	305 1 19 9	2821	2	Y	17					39
06	15270	X	2354	-0-	-12916	-0-	250 1 1 9	2103	2	Y	1					40
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	272 1 29 9	2471	2	Y	26	40	1			26
08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	275 1 17 9	2450	2	Y	15					41
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	297 1 13 9	2502	2	Y	12					53
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	293 1 35 9	2406	2	Y	32					85

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80 1 2 9	741	2	N	2					35
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	629	2	N	1	1	8			35
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81 1 2 9	732	2	N	2	2	8			35
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	79 1 1 9	706	2	N	1	1	8			35
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	68 1 1 9	576	2	N	1	1	8			35
10	806	N	624	-0-	-182	-0-	68 1 1 9	555	2	N	1	1	8			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	138	1	1279	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	125	1	1051	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	133	1	1207	2	N	2	2	8			42
							2	9									
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

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	165	1	1528	2	Y	7					21
							8	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	165	1	1391	2	Y	8					29
							9	9									
07	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	151	1	1369	2	Y	9	23	1			15
							10	9									
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	169	1	1500	2	Y	10					25
							11	9									
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	158	1	1333	2	Y	7					32
							8	9									
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	141	1	1157	2	Y	9					41
							10	9									

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
05	3100	N	2381	-0-	-719	6346	231	1	2136	2	Y	13					29
							14	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	1014	2	N	6					33
							7	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	11260	321 21	1 9	2716	2	Y	19	1	8			85
06	13861	X	2601	-0-	-11260	-0-	288 4	1 9	2309	2	Y	4	3	8			86
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	285 14	1 9	2312	2	Y	13	60	1	1	8	38
08	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	309 12	1 9	2556	2	Y	11	2	8			47
09	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	306 11	1 9	2443	2	Y	10	33	1	2	8	22
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	284 13	1 9	2312	2	Y	12	3	8			31

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	5440	137 13	1 9	1157	2	Y	-0-					31
06	1100	N	1325	-0-	225	5665	146 13	1 9	1166	2	Y	12					43
07	3100	N	1283	-0-	-1817	3848	140 4	1 9	1139	2	Y	4	29	1			18
08	3100	N	1364	-0-	-1736	2112	147 4	1 9	1213	2	Y	4					22
09	3000	N	1235	-0-	-1765	347	137 3	1 9	1095	2	Y	3	15	1			10
*10	1669	N	1322	-0-	-347	-0-	144 7	1 9	1171	2	Y	6					16

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	177	2	N	-0-					55
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									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

05	3100	N	2931	-0-	-169	15907	308	1	2609	2	Y	13					81
							14	9									
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									

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

05	3100	N	1257	-0-	-1843	324	122	1	1131	2	Y	4					16
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	128	1	1083	2	Y	-0-					40
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1973	-0-	-1127	1584	192	1	1779	2	Y	2					42
							2	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	-0-					22
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

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
05	3100	N	2306	-0-	-794	12733	225	1	2081	2	Y	-0-	2	5			58
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									

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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	-0-					70
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1286	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	109	1	1012	2	N	-0-					25
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

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1123	2	N	-0-					23
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

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	304	1	2571	2	N	5					94
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	155	1	1436	2	N	7					84
								8	9									
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									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

05	1364	N	1181	-0-		-183	-0-	115	1	1066	2	N	-0-					77
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									

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

05	837	N	757	-0-		-80	-0-	74	1	683	2	N	-0-					33
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									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

05	1364	N	906	-0-		-458	-0-	96	1	810	2	N	-0-					70
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									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	108	1 9	911	2	N	1	1	8			63
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	100	1 2 9	847	2	N	2	2	8			63
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	83	1 11 9	789	2	N	10	1	8			72
08	1023	N	870	-0-	-153	-0-	86	1 3 9	781	2	N	3	2	8			73
09	960	N	852	-0-	-108	-0-	86	1 9 9	757	2	N	8	1	8			80
10	868	N	754	-0-	-114	-0-	75	1 6 9	673	2	N	5	1	8			84

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	N	-0-					62
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

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	122	1 8 9	1029	2	N	7					32
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

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	N	2	1	8			33
							2	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1	902	2	N	3	3	8			33
							3	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	114	1	1040	2	N	3	3	8			33
							3	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1	1025	2	N	1	1	8			33
							1	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1	991	2	N	1	1	8			33
							1	9									
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	118	1	973	2	N	2	2	8			33
							2	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

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-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	N	-0-					15
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									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

05	403	N	378	-0-	-25	-0-	37	1	341	2	N	-0-					13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	68	1	633	2	N	-0-					37
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									

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
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	111	1	936	2	N	1					85
							1	9									
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									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		347	-0-	347	406	24	1	206	2	N	106					164
							117	9									
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									

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

05	3100	N	3006	-0-	-94	399	512	1	2479	2	N	14					189
							15	9									
06	3000	N	3274	-0-	274	673	514	1	2753	2	N	6	164	1	1	8	30
							7	9									
07	3383	X	2710	-0-	-673	-0-	509	1	2184	2	N	15	2	8			43
							17	9									
08	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	509	1	2192	2	N	51					94
							56	9									
09	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	500	1	1334	2	N	6	1	8			99
							7	9									
10	2945	X	636	-0-	-2309	-0-	488	1	141	2	N	6	1	8			104
							7	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	882	2	N	8					55
							9	9									
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

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					53
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									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

05	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	220	1	1860	2	N	-0-					50
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									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

05	341	N	308	-0-	-33	-0-	33	1	275	2	N	-0-					80
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									

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1543	2	N	5	1	8			62
							6	9									
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									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

05	713	N	469	-0-	-244	-0-	67	1	399	2	N	3					75
							3	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2079	2	N	5					45
							6	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	182	1	1086	2	N	5					67
							6	9									
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	186	1	1111	2	N	2					82
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					47
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

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272	1	2297	2	N	7					45
							8	9									
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									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					54
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

05	3134	X	486	-0-	-2648	-0-	1	1	481	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	10	1			1
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

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
05	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	620	X	286	-0-	-334	-0-	1	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	34	1	1172	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 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
05	1643	X	769	-0-	-874	-0-	766	2	3	9	Y	3					14
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

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

05	806	N	734	-0-	-72	-0-	717	2	17	9	Y	15					74
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

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	459	2	19	9	Y	17					54
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

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

05	465	N	390	-0-	-75	-0-	13	1	374	2	Y	3	69	1			7
							3	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
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-

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
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

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					3
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	842	-0-	-119	-0-	839	2	3	9	Y	3					9
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

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
05	2542	N	2079	-0-	-463	-0-	68	1	1999	2	Y	11	99	1			17
							12	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	223	-0-	-1792	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	61	1	2607	2	Y	13					21
							14	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

05	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2314	2	6	9	Y	5					20
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	6					14
							7	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

05	3100	N	3229	-0-	129	445	91	1	3099	2	Y	35	49	1			40
							39	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3385	-0-		-335	-0-	96	1	3286	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1892	-0-		-743	-0-	54	1	1830	2	Y	7	16	1			8
								8	9									
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									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	6	1	2127	2	Y	12					61
								13	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	1222	2	45	9	Y	41	123	1			37
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	2	Y	11					57
							12	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1641	2	44	9	Y	40	106	1			23
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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	7	1	2318	2	Y	15					83
							17	9									
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									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	1955	2	Y	72	96	1			16
							79	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	111	1	3795	2	Y	23	17	1			21
							25	9									
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									

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
05	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	66	1	2256	2	Y	17	14	1			16
							19	9									
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									

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
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	78	1	2678	2	Y	19	31	1			21
							21	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	75	1	2790	2	Y	19					40
							21	9									
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	85	1	3095	2	Y	17	32	1			25
							19	9									
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	87	1	3215	2	Y	20					45
							22	9									
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	73	1	2701	2	Y	17	36	1			26
							19	9									
10	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	84	1	2966	2	Y	17					43
							19	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2487	2	22	9	Y	20	99	1			12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	66	1	2241	2	Y	30	50	1			33
							33	9									
06	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	52	1	1945	2	Y	25					58
							28	9									
07	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	58	1	2104	2	Y	21	46	1			33
							23	9									
08	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	52	1	1903	2	Y	22					55
							24	9									
09	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	44	1	1622	2	Y	19	44	1			30
							21	9									
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	59	1	2082	2	Y	22					52
							24	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					2
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					2
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-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3479	2	6	9	Y	5	18	1			3
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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

05	6479	X	4605	-0-	-1874	-0-	4579	2	26	9	N	24	2	8			107
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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

*05	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3952	-0-		-326		-0-		112	1	3820	2	Y	18	14	1			17
										20	9									
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									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4123	X	3387	-0-		-736		-0-		3377	2	10	9	N	9	9	1			-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2554	-0-		-391		-0-		72	1	2461	2	Y	19	18	1			18
										21	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2946	-0-		-61		-0-		2944	2	2	9	Y	2	6	1			1
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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3387	X	3387	-0-		-0-		-0-		3377	2	10	9	Y	9	26	1			4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	121	1	4122	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4318	2	12	9	Y	11	31	1			6
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

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
05	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	96	1	3268	2	Y	25	43	1			28
							28	9									
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									

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
*05	2759	N	2727	-0-	-32	-0-	2715	2	12	9	N	11	11	1			-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	124	1	4251	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	142	1	4843	2	Y	46	34	1			42
							51	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	96	1	3276	2	Y	50	42	1			50
							55	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3528	2	6	9	Y	5	17	1			4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31434	X	29076	-0-	-2358	-0-	28979	2	97	9	N	88	178	1			137
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

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

05	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	253	1	86149	2	Y	497	633	1			112
							547	9									
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									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
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

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	2	1	9	Y	1					4
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1794	2	2	9	Y	2					9
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					17
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

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
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					15
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

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
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					22
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

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
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2852	2	2	9	Y	2					9
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

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
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					10
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

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
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					11
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

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
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					9
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

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
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-					17
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

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
05	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	3151	2			Y	-0-					34
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

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
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3077	2	4	9	Y	4					12
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

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
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					5
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

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
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			Y	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					32
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

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
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1216	2	1	9	Y	1					7
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

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
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					36
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3581	-0-	-1720	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			36
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

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					49
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	26	1			18
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

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					69
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

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
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5148	2	2	9	Y	2					21
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

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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					31
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

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
05	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					21
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

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
05	4650	X	3868	-0-	-782	-0-	3868	2			Y	-0-					20
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

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
05	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2			Y	-0-					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	893	2	3	9	Y	3	14	1			4
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

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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	27	1			10
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

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
05	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			62
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

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	N	1	1	8			250
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	23	1			2
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6					9
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 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
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					28
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10	31	1	1	8	1
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

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
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3583	2	6	9	Y	5					7
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

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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					9
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

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
05	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1667	2	1	9	Y	1					8
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

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
05	3503	X	1341	-0-	-2162	-0-	1340	2	1	9	Y	1					13
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

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
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					34
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2					16
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

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
05	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-					32
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

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
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					17
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

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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			105
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

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
05	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5058	2	9	9	Y	8	1	8			11
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

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
05	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1324	2	3	9	Y	3					8
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

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
05	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3017	2	9	9	Y	8					11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					7
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

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
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					12
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					22
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			34
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					24
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

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1					11
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	2243	2	9	9	Y	8	30	1	1	8	7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	2570	2			Y	-0-					29
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			Y	-0-					26
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

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
05	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1232	2	1	9	Y	1					13
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

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
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3718	2	2	9	Y	2	2	8			33
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

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
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					16
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

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
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					5
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

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
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2	2	8			98
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					52
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

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					25
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

05	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			Y	-0-					19
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

05	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			Y	-0-					17
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

05	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2588	2	3	9	Y	3					6
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

05	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3995	2	1	9	Y	1	1	8			16
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	Y	-0-			54
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2	Y	-0-			7
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3568	2 1 9	Y	1	1	8	96
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	Y	-0-			13
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	Y	-0-			47
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2876	2 4 9	Y	4			10
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2 2 9	Y	2			7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	Y	2					14
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

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
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					15
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

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
05	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4232	2	2	9	Y	2	2	8			30
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

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
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

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
05	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3413	2	1	9	Y	1					17
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

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
05	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	3090	2			Y	-0-					10
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

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
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			134
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4762	2	1	9	Y	1	1	8			31
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

05	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3447	2	2	9	Y	2					12
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

05	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2			N	-0-					201
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			80
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

05	2945	N	1879	-0-	-1066	-0-	1879	2			Y	-0-					28
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

05	3100	N	3615	-0-	515	938	3605	2	10	9	Y	9	1	8			15
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3688	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	4588	X	3703	-0-	-885	-0-	3701	2	2	9	Y	2	1	8			6
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

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2144	2	18	9	N	16					185
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

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

05	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2828	2	6	9	Y	5	1	8			17
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1	1	8			26
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3052	2	8	9	Y	7					12
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

05	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	2	4	9	Y	4					7
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

05	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1338	2	1	9	Y	1					39
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			Y	-0-					34
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

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
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					34
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

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
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	2	1	9	Y	1	1	8			25
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

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
05	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2337	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	11
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

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
05	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	5083	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

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
05	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	3984	2	3	9	Y	3	1	8			14
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

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
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3534	2	10	9	Y	9	2	8			12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			Y	-0-					17
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
	THORNTON, EMMA GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 221903					COMPL. DATE 05/19/2006					TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520
05	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	2448	2	3	9	Y	3					8
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
	LOCKRIDGE GU				WELL #: 6		RRCID -> 221907					COMPL. DATE 03/22/2006					TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1					35
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
	WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU				WELL #: 9		RRCID -> 222214					COMPL. DATE 05/03/2006					TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					11
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
	HINKLE, C.A.				WELL #: 9		RRCID -> 225734					COMPL. DATE 12/31/2006					TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	1	8			10
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
	BIRD, G. W. ESTATE				WELL #: 12		RRCID -> 227269					COMPL. DATE 02/17/2007					TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2					10
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
	WALTERS GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 227277					COMPL. DATE 02/11/2007					TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426
05	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	4267	2			Y	-0-					46
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					20
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

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
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	8			36
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

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
05	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	4123	2	6	9	Y	5	1	8			33
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			50
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3529	-0-	-1059	-0-	3528	2	1	9	Y	1	1	8			45
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					15
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					21
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1982	2	4	9	Y	4					7
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

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
05	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4448	2	8	9	Y	7	1	8			11
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5075	2	3	9	Y	3	1	8			7
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	51	1	2	8	3
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2602	-0-	-374	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			162
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

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					43
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					46
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3062	2	1	9	Y	1	1	8			48
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

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
05	4681	X	3581	-0-	-1100	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

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
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					12
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

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
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					28
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

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
05	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	2125	2	1	9	Y	1	1	8			113
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

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
05	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8			61
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	2	2	9	Y	2	2	8			90
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

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
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	2	7	9	Y	6	57	1	2	8	5
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3810	2	8	9	Y	7	73	1	2	8	39
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5443	2	9	9	Y	8	1	8			10
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

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227013	X	134057	-0-	-92956	-0-	133079	2	978	9	N	889	761	1	53	8	352
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

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	N	-0-					28
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

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	N	17					165
							19	9									
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

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	14	1	1404	2	Y	1					98
							1	9									
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

05	3472	X	2031	-0-	-1441	-0-	20	1	2002	2	N	8					132
							9	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	3100	N	3157	-0-	57	57	31	1	3116	2	Y	9					125
							10	9									
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

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	14	1	1386	2	N	16					198
							18	9									
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									

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. 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
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	1					47
							1	9									
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									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	20	1	2033	2	N	7					205
							8	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	10					84
							11	9									
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					85
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									

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
05	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					121
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									

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
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	7					116
							8	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	8					89
							9	9									
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									

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
05	1581	N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			Y	-0-					56
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

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
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	64	1	1643	2	Y	-0-					169
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

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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	2	Y	-0-					38
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									

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
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	17	1	1005	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					17
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

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
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	11	1	366	2	N	-0-					109
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

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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					18
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

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
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	24	1	783	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	118	1	1839	2	Y	31	50	1			23
							34	9									
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									

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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1567	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	94	1	1455	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	54	1	1758	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	2	N	-0-					21
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

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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					13
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

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
05	3565	X	1720	-0-	-1845	-0-	28	1	1692	2	Y	-0-					34
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	15	1	884	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	67	1	2170	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2111	N	1950	-0-	-161	-0-	118	1	1832	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3491	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	173	1	2694	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y	24	39	1			18
							26	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1382	2	Y	19	31	1			14
							21	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1580	2	Y	-0-					-0-
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-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	180	1	2793	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-					9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	17	1	992	2	Y	-0-			1
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

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
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	10	1	617	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	117	1	1942	2	N	29			102
							32	9							
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

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
05	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	44	1	1140	2	Y	-0-			1
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	37	1	2172	2	Y	-0-			88
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							

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	-0-					161
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

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
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	170	1	2640	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3073	X	3061	-0-	-12	-0-	185	1	2876	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

05	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	70	1	1081	2	Y	22	38	1			18
							24	9									
06	1200	N	900	-0-	-300	-0-	50	1	795	2	Y	50	44	1	2	8	22
							55	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	43	47	1			18
							47	9									
08	1178	N	747	-0-	-431	-0-	33	1	661	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	45	45	1			20
							50	9									
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	44	49	1			15
							48	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

05	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	91	1	1409	2	Y	41	69	1			32
							45	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

05	1767	N	887	-0-	-880	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	167	1	2597	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	216	1	3366	2	Y	49	82	1			38
							54	9									
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									

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
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	66	1	2143	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	133	1	2065	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	-0-					47
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									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-					-0-
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-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-					55
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	70	1	2321	2	N	47					115
							52	9									
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									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-					172
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									

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					24
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

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					2
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

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					56
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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	Y	-0-			13
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

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			23
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

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
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

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
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	82	1	2747	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	1333	N	854	-0-	-479	-0-	25	1	829	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	57 22	1 9	1914	2	Y	20			92
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					9
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

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
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1178	N	795	-0-	-383	-0-	35	1	760	2	N	-0-					18
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

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
05	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	1921	2	6	9	Y	5					110
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

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
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	96	1	1499	2	Y	20	32	1			15
							22	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8					93
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	713	N	499	-0-	-214	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					12
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

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
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	506	2	8	9	Y	7					13
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

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
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	Y	80					110
							88	9									
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

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
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	326	2	4	9	Y	4					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1432	2	21	9	Y	19					37
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

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
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	123	1	3167	2	Y	-0-					8
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

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
05	2542	X	1449	-0-	-1093	-0-	1449	2			Y	-0-					33
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

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
05	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			Y	-0-					151
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

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					2
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

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					8
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-					26
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

05	34410	X	4995	-0-	-29415	-0-	337 145	1 9	4513	2	N	132	167	1	4	8	78
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	74	1	1684	2	N	13						202
							14	9										
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

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	N	38						250
							42	9										
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										

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	298	1	6784	2	N	22						175
							24	9										
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

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	262	-0-	-296	-0-	11	1	248	2	N	3					58
							3	9									
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

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
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	38	1	872	2	N	10					252
							11	9									
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									

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
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					65
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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	391	1	3832	2	N	-0-					170
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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					93
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

05	3030	N	2930	-0-	-100	-0-	271	1	2659	2	N	-0-					28
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

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

05	14B DENY		-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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

05	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4475	1394	2			Y	-0-					37
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

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

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
*11	1470	N	933	-0-	-537	-0-	29	1	898	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	2	N	8	8	1			2
							9	9									
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	965	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	765	2	N	7	6	1			2
							8	9									
*03	930	N	838	-0-	-92	-0-	27	1	804	2	N	6	6	1			2
							7	9									
*04	960	N	821	-0-	-139	-0-	28	1	786	2	N	6	6	1			2
							7	9									
*05	899	N	776	-0-	-123	-0-	27	1	743	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*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									

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

05	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	190	1	5249	2	N	47	31	1			17
							52	9									
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									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	3911	1	23091	2	N	146	108	1			38
							161	9									
*01	29574	X	18130	-0-	-11444	-0-	3048	1	14948	2	N	122	138	1			22
							134	9									
*02	26712	X	11484	-0-	-15228	-0-	1961	1	9406	2	N	106	101	1			27
							117	9									
*03	29574	X	10639	-0-	-18935	-0-	1754	1	8804	2	N	74	78	1			23
							81	9									
*04	28620	X	9043	-0-	-19577	-0-	1558	1	7410	2	N	68	69	1			22
							75	9									
*05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	1571	1	6606	2	N	52	49	1			25
							57	9									
*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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					7
*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	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

05	961	N	600	-0-	-361	B	-0-	593	3	7	9	N	6	189	1		33
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	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT				54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	5					166
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

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

05	3193	X	2813	-0-	-380	B	-0-	2800	2	13	9	N	12					127
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

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	13					85
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

05	620	N	546	-0-	-74	B	-0-	546	2			N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	543	-0-	-201 B	-0-	14	1	528	2	N	1	1	1			69
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					69

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
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	97	2	N	1	1	1			27
							1	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	6	1	298	2	N	4	4	1			104
							4	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					104

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
05	31	N	9	-0-	-22 B	-204	1	1	8	2	Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-31 B	-138					Y	NO RPT					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1018	-0-	-67 B	-0-	26	1	973	2	N	17	16	1			28
							19	9									
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	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	775	N	549	-0-		-226	B	-0-	14	1	524	2	N	10	9	1			145
									11	9									
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	496	N	NO RPT	-0-		-496	B	-0-					N	NO RPT					144

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. 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
05	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-	46	1	2137	2	N	20	3	1			105
									22	9									
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	1829	N	NO RPT	-0-		-1829	B	-0-					N	NO RPT					31

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 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
05	2108	N	1856	-0-		-252	B	-0-	150	1	1699	2	Y	6	9	1			48
									7	9									
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	NO RPT	-0-		-1922	B	-0-					Y	NO RPT					53

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

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
05	917	N	917	-0-		-0-	B	-0-	74	1	841	2	Y	2	4	1			20
									2	9									
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	NO RPT	-0-		-868	B	-0-					Y	NO RPT					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	785	-0-	-269	B	-0-	19 61	1 9	705	2	N	55	11	1			175
06	900	N	609	-0-	-291	B	-0-	17 1	1 9	591	2	N	1	1	1			175
07	930	N	648	-0-	-282	B	-0-	18 1	1 9	629	2	N	1	1	1			175
08	961	N	601	-0-	-360	B	-0-	16 1	1 9	584	2	N	1	1	1			175
09	600	N	559	-0-	-41	B	-0-	15 17	1 9	527	2	N	15	3	1			187
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					187

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	49 14	1 9	2300	2	N	13	3	1			215
06	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	42 10	1 9	1494	2	N	9	3	1			221
07	1829	N	634	-0-	-1195	B	-0-	17 12	1 9	605	2	N	11	1	1			231
08	2356	N	1932	-0-	-424	B	-0-	50 28	1 9	1854	2	N	25	159	1			97
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	51 163	1 9	1789	2	N	148	7	1			238
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					238

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1729	-0-	-100	B	-0-	140 7	1 9	1582	2	Y	6	8	1			9
06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	141 2	1 9	1739	2	Y	2					11
07	1860	N	1670	-0-	-190	B	-0-	121 6	1 9	1543	2	Y	5					16
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 3	1 9	1475	2	Y	3					11
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					Y	NO RPT					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	82	1	923	2	Y	7	4	1			80
									8 9									
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	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					Y	NO RPT					85

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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
05	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1797	2	N	15	3	1			81
									17 9									
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					187

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	44	1	2055	2	N	8	3	1			163
									9 9									
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT					128

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 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
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	83	1	943	2	Y	4	6	1			23
									4 9									
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					Y	NO RPT					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	11	1	530	2	N	7	7	1			127
							8	9									
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	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					132

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
05	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	15	1	697	2	N	10	9	1			28
							11	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	29	1	1338	2	N	1	2	1			37
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					51

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
05	217	N	58	-0-	-159 B	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			60
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	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					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
05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2099	2	45	9	N	41	41	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			27
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	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					27

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
05	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					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
05	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	10	2	174	9	N	158	138	1			153
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	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					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
05	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	4	1	131	2	N	22					129
							24	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					196
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					134
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	15	1	699	2	N	10	9	1			60
							11	9									
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	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					59

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					5
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	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	110	1	1246	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					Y	NO RPT					25

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	64	1	719	2	N	2	4	1			13
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					15

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
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	35	1	1614	2	N	22	2	1			206
							24	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					39

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
05	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	4	1	208	2	N	3	3	1			161
							3	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	101	-0-	-209 B	-0-	99	2	2	9	N	2	2	1			55
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	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1	5			162
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	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					169

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	569	-0-	-113 B	-0-	12	1	554	2	N	3	1	1			109
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					179

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
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1470	-0-	-390 B	-0-	119	1	1344	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					14

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	47	-0-	-294 B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	324	-0-	-730 B	-0-	7	1	315	2	N	2	1	1			57
							2	9									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					57

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	33	1	1547	2	N	65	2	1			144
							72	9									
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	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					111

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
05	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	12	1	575	2	N	15	8	1			84
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					84

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	266	-0-	-292 B	-0-	59	1	200	2	N	6					13
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	89	1	1005	2	Y	3	5	1			23
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	15	1	715	2	N	1	1	1			81
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					99

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
05	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	5	1	214	2	N	-0-					79
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	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					111

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	32	1	1215	2	N	73	20	1			159
							80	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					178

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1172	-0-	-68	B	-0-	30	1	1141	2	N	1	2	1			168
								1	9									
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					169

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1773	2	N	3	3	1			59
								3	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-					N	NO RPT					113

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1908	-0-	-262	B	-0-	40	1	1857	2	N	10	3	1			68
								11	9									
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					116

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1213	-0-	-213	B	-0-	98	1	1111	2	Y	4	6	1			47
								4	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-					Y	NO RPT					51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	184	1	2078	2	N	8	9	1			87
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					89

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	12	1	545	2	N	8	7	1			95
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	21	1	961	2	N	8	1	1			51
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					72

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
05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	46	1	2125	2	N	8	3	1			53
							9	9									
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	27	1	1243	2	N	2	2	1			76
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					79

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
05	2576	X	2576	-0-	-0- B	-0-	54	1	2519	2	N	3	4	1			71
							3	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					185

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
05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	41	1	1916	2	N	7	3	1			78
							8	9									
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	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					119

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	120	-0-	-345 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64
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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					64

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	15	1	689	2	N	1	1	1			52
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	19	1	719	2	N	14	1	1			72
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					149

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
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	2	N	2	2	1			104
							2	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					104

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
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	14	1	512	2	N	200	8	1			219
							220	9									
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	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					54

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
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	7	1	274	2	N	6	4	1			47
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					54

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
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	62	1	699	2	N	3	4	1			20
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1963	N	1963	-0-		-0-	B	-0-	40	1	1857	2	N	60	24	1			181
									66	9									
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	806	N	NO RPT	-0-		-806	B	-0-					N	NO RPT					58

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-	B	-0-					N	-0-					125
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	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	36	-0-		-57	B	-0-	1	1	31	2	N	4	1	1			107
									4	9									
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	NO RPT	-0-		-15	B	-0-					N	NO RPT					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1176	N	1176	-0-		-0-	B	-0-	25	1	1148	2	N	3	2	1			61
									3	9									
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	NO RPT	-0-		-899	B	-0-					N	NO RPT					142

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	4	1	184	2	N	2	2	1			100
									2	9									
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	NO RPT	-0-		-155	B	-0-					N	NO RPT					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	66	-0-	-244	B	-0-	2	1	63	2	N	1	1	1			49
								1	9									
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	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					N	NO RPT					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	53	1	179	2	N	3					8
								3	9									
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	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					2

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
05	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	404	1	1367	2	N	6					13
								7	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					3

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1645	2	N	2	2	1			41
								2	9									
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	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	14	1	519	2	N	8	8	1			81
								9	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					81

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2160	-0-	-568	B	-0-	491	1	1662	2	N	6					14
								7	9									
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	NO RPT	-0-	-3100	B	-0-					N	NO RPT					5

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			107
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4901	-0-	-307	B	-0-	395	1	4461	2	N	41	116	1			19
								45	9									
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	NO RPT	-0-	-4991	B	-0-					N	NO RPT					28

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1189	-0-	-175	B	-0-	96	1	1089	2	N	4	6	1			51
								4	9									
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	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					53

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
05	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	582	1	1971	2	N	6					14
							7	9									
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					5

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	386	1	4363	2	N	41	91	1			19
							45	9									
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	3999	X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					28

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
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	25	1	954	2	N	34	15	1			86
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					88

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
05	19987	X	19987	-0-	-0- B	-0-	161	1	19251	2	N	523	544	1			117
							575	9									
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	NO RPT	-0-	-19995 B	-0-					N	NO RPT					134

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
05	13702	X	13204	-0-	-498 B	-0-	1069	1	12076	2	N	54	62	1			110
							59	9									
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	NO RPT	-0-	-13206 B	-0-					N	NO RPT					184

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24787	X	24787	-0-	-0- B	-0-	24737	2	50	9	N	45					181
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	NO RPT	-0-	-23343 B	-0-					N	NO RPT					72

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37435	X	37435	-0-	-0- B	-0-	37173	2	262	9	N	238	387	1			91
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	NO RPT	-0-	-37107 B	-0-					N	NO RPT					286

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566	X	28528	-0-	-2038 B	-0-	28520	2	8	9	N	7					74
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	NO RPT	-0-	-29419 B	-0-					N	NO RPT					74

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16905	X	16905	-0-	-0- B	-0-	16891	2	14	9	N	13					92
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	248	X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45783	X	45783	-0-	-0-	B	-0-	375 449	1 9	44959	2	N	408	425	1			158
06	34529	X	34529	-0-	-0-	B	-0-	359 393	1 9	33777	2	N	357	352	1			163
07	37665	X	34927	-0-	-2738	B	-0-	371 351	1 9	34205	2	N	319	387	1			95
08	43462	X	34140	-0-	-9322	B	-0-	349 334	1 9	33457	2	N	304	212	1			187
09	42060	X	31958	-0-	-10102	B	-0-	346 315	1 9	31297	2	N	286	368	1			105
10	43462	X	NO RPT	-0-	-43462	B	-0-					N	NO RPT					105

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46374	X	46374	-0-	-0-	B	-0-	376 1005	1 9	44993	2	N	914	801	1			177
06	34925	X	34925	-0-	-0-	B	-0-	357 950	1 9	33618	2	N	864	807	1			234
07	38998	X	33700	-0-	-5298	B	-0-	352 894	1 9	32454	2	N	813	958	1			89
08	45384	X	33045	-0-	-12339	B	-0-	332 869	1 9	31844	2	N	790	765	1			114
09	43920	X	31283	-0-	-12637	B	-0-	334 795	1 9	30154	2	N	723	745	1			92
10	45384	X	NO RPT	-0-	-45384	B	-0-					N	NO RPT					92

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75237	X	62920	-0-	-12317	B	-0-	62837	2	83	9	N	75					105
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	NO RPT	-0-	-62930	B	-0-					N	NO RPT					158

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64518	X	64518	-0-	-0-	B	-0-	1335 968	1 9	62215	2	N	880	751	1			201
06	60510	X	49352	-0-	-11158	B	-0-	1323 889	1 9	47140	2	N	808	801	1			208
07	62527	X	48267	-0-	-14260	B	-0-	1330 820	1 9	46117	2	N	745	787	1			166
08	62527	X	46892	-0-	-15635	B	-0-	1208 793	1 9	44891	2	N	721	788	1			99
09	60510	X	45275	-0-	-15235	B	-0-	1234 748	1 9	43293	2	N	680	551	1			228
10	62527	X	NO RPT	-0-	-62527	B	-0-					N	NO RPT					228

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55616	X	55616	-0-	-0-	B	-0-	53971	2	1645	9	N	1495	1547	1			132
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	33046	X	NO RPT	-0-	-33046	B	-0-					N	NO RPT					263

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
05	89435	X	51660	-0-	-37775 B	-0-	50406	2	1254	9	N	1140	1354	1			73
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	NO RPT	-0-	-51646 B	-0-					N	NO RPT					46

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
05	33046	X	23657	-0-	-9389 B	-0-	23022	2	635	9	N	577	580	1			102
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	NO RPT	-0-	-23653 B	-0-					N	NO RPT					44

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
05	66774	X	48746	-0-	-18028 B	-0-	48690	2	56	9	N	51					119
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	NO RPT	-0-	-48732 B	-0-					N	NO RPT					179

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
05	39246	X	30252	-0-	-8994 B	-0-	30047	2	205	9	N	186	209	1			69
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	NO RPT	-0-	-33945 B	-0-					N	NO RPT					31

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
05	44423	X	38453	-0-	-5970 B	-0-	37795	2	658	9	N	598	602	1			96
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	NO RPT	-0-	-38440 B	-0-					N	NO RPT					134

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
05	60326	X	57529	-0-	-2797 B	-0-	1186 1087	1 9	55256	2	N	988	958	1			138
06	55170	X	43542	-0-	-11628 B	-0-	1161 1007	1 9	41374	2	N	915	983	1			70
07	67177	X	48371	-0-	-18806 B	-0-	1329 941	1 9	46101	2	N	855	761	1			164
08	67177	X	47880	-0-	-19297 B	-0-	1231 906	1 9	45743	2	N	824	964	1			24
09	65010	X	44615	-0-	-20395 B	-0-	1214 821	1 9	42580	2	N	746	586	1			184
10	57536	X	NO RPT	-0-	-57536 B	-0-					N	NO RPT					184

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
05	107787	X	60639	-0-	-47148 B	-0-	58647	2	1992	9	N	1811	1880	1			294
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	NO RPT	-0-	-60636 B	-0-					N	NO RPT					216

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84661	X	18476	-0-	-66185 B	-0-	18139	2	337	9	N	306	408	1			143
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	NO RPT	-0-	-48298 B	-0-					N	NO RPT					183

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125426	X	33562	-0-	-91864 B	-0-	32615	2	947	9	N	861	799	1			186
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	NO RPT	-0-	-54560 B	-0-					N	NO RPT					243

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					78
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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					172
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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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

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
05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			Y	-0-					50
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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					11
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

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
05	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			Y	-0-					30
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

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
05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-					25
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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					29
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
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

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			Y	-0-					10
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

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			Y	-0-					5
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

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	571	-0-	-1537 B	-0-	571	3			Y	-0-					8
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

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	919	-0-	-631 B	-0-	919	3			Y	-0-					7
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

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	691	-0-	-735 B	-0-	683	2	8	9	Y	7					167
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

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	921	3			Y	-0-					27
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

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
05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					22
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

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
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1736	N	1255	-0-	-481 B	-0-	1252	3	3	9	Y	3					3
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

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
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					5
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

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
05	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3			Y	-0-					10
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

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
05	744	X	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			Y	-0-					63
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

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
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					40
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

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
05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1452	3	2	9	Y	2					21
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					60
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

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

05	1643	N	1316	-0-	-327 B	-0-	1316	2			Y	-0-					17
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					30
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

05	2294	X	429	-0-	-1865 B	-0-	429	3			N	-0-					120
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

05	713	N	23	-0-	-690 B	-0-	23	2			N	-0-					130
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	793	2	6	9	N	5					30
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

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
05	1767	N	1288	-0-	-479 B	-0-	1286	3	2	9	Y	2					15
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

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
05	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			Y	-0-					34
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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13
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-

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
05	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	1155	3	6	9	Y	5					14
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

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
05	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1839	3	10	9	Y	9					28
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

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
05	2883	X	2616	-0-	-267 B	-0-	2614	3	2	9	Y	2					5
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

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
05	1705	X	1404	-0-	-301 B	-0-	1404	3			Y	-0-					10
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

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
05	1774	X	1774	-0-	-0- B	-0-	1772	3	2	9	Y	2					8
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

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
05	2511	N	2078	-0-	-433 B	-0-	2076	3	2	9	Y	2					7
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

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
05	1457	X	1279	-0-	-178 B	-0-	1277	3	2	9	Y	2					17
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

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
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			Y	-0-					32
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

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
05	1271	X	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			Y	-0-					19
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

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
05	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	135	3	3	9	Y	3					7
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-

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
05	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	3			Y	-0-					47
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

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
05	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2			Y	-0-					75
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

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

05	589	X	205	-0-	-384	B	-0-	205	3			Y	-0-					22
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

05	1391	X	1391	-0-	-0-	B	-0-	1372	3	19	9	Y	17					36
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

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

05	1271	N	834	-0-	-437	B	-0-	834	3			Y	-0-					110
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

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

05	9153	X	9153	-0-	-0-	B	-0-	9153	3			N	-0-					27
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
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-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					19
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

05	11470	X	11098	-0-	-372	B	-0-	11089	3	9	9	Y	8					23
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

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

05	10198	X	10198	-0-	-0-	B	-0-	10191	3	7	9	Y	6					13
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

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

05	10602	X	10210	-0-	-392	B	-0-	9957	3	253	9	N	230	359	1			7
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

05	9114	X	8337	-0-	-777	B	-0-	8334	3	3	9	N	3					22
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

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

05	24219	X	24219	-0-	-0-	B	-0-	24133	3	86	9	N	78					150
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	8124	-0-	-60 B	-0-		8094	3	30	9	N	27	187	1			67
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	18758	-0-	-1206 B	-0-		18623	3	135	9	N	123	187	1			64
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-		9204	3	238	9	N	216	188	1			133
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11959	-0-	-1309 B	-0-		11684	3	275	9	N	250	297	1			108
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-		1	1	1247	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-		1	1	542	2	N	4					139
								4	9									
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									

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. 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
05	807	N	807	-0-		-0-	B	-0-		1 182	1 9	624	2	N	165	167	1			129
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

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

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
05	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-		1 68	1 9	325	2	N	62					145
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

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. 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
05	1270	N	1270	-0-		-0-	B	-0-		1 320	1 9	949	2	N	291	331	1			71
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

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. 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
05	15717	X	14287	-0-		-1430	B	-0-		1456 135	1 9	12696	2	N	123	20	8			155
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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

05	21731	X	19276	-0-	-2455	B	-0-	1954	1	17041	2	N	255	190	1	35	8	160
								281	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

05	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1273	2	N	-0-					110
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

05	1426	N	1373	-0-	-53	B	-0-	70	1	1303	3	N	-0-					42
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

05	4951	X	1380	-0-	-3571	B	-0-	1380	2			Y	-0-					30
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					Y	NO RPT					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
05	2740	X	720	-0-	-2020 B	-0-	720	2			Y	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3300	X	780	-0-	-2520 B	-0-	780	2			Y	-0-					20
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	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	36	1	525	2	N	-0-					145
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

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
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1205	2	N	27					82
								30	9									
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
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-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

05	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	57	1	830	2	Y	10					70
								11	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

05	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					37
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

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
05	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	80	1	1099	2	N	-0-					45
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

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
05	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					16
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									

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
05	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	46	1	667	2	N	7					134
							8	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
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

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
05	2480	N	2478	-0-	-2 B	-0-	158	1	2281	2	N	35	183	1			61
							39	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2015	2	Y	-0-					-0-
								9	9									
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	59	1	855	2	Y	5					88
								6	9									
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
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

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	479	-0-	-48	B	-0-	31	1	444	2	N	4					184
								4	9									
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									

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. GAS	(I) 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	806	N	782	-0-		-24	B	-0-	49	1	713	2	N	18					177
									20	9									
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									

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. GAS	(I) 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	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-	46	1	669	2	Y	5					67
									6	9									
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									

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. GAS	(I) 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	N	616	-0-		-159	B	-0-	40	1	576	2	Y	-0-					33
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									

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. GAS	(I) 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	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	2	1	34	2	Y	10					39
									11	9									
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

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
05	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	101	1 6 9	1402	2	N	5					70
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

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
05	1209	N	1203	-0-	-6	B	-0-	77	1 8 9	1118	2	N	7					169
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

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
05	1147	N	1112	-0-	-35	B	-0-	72	1 2 9	1038	2	N	2					77
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

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
05	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	70	1 3 9	1015	2	N	3					23
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

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
05	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1802	2	Y	9					38
								10	9									
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									

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
05	1705	N	1698	-0-	-7	B	-0-	110	1	1588	2	Y	-0-	29	1			-0-
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									

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
05	1147	N	1072	-0-	-75	B	-0-	69	1	997	2	N	5					27
								6	9									
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									

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
05	1023	N	889	-0-	-134	B	-0-	58	1	831	2	N	-0-					120
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									

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
05	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	58	1	832	2	N	-0-					110
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

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
05	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	138	1	1996	2	N	33					56
							36	9									
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									

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
05	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	84	1	1219	2	N	-0-					118
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									

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
05	1116	N	923	-0-	-193 B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					20
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									

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
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	69	1	994	2	Y	15					71
							17	9									
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									

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	(I) 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	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1291	2	Y	17					55
									19	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2376	N	2376	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2199	2	Y	23	72	1			11
									25	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	N	2481	-0-		-0-	B	-0-	164	1	2307	2	Y	9					18
									10	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1844	-0-		-109	B	-0-	119	1	1712	2	Y	12					112
									13	9									
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									

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
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-					25
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	962	-0-	-216 B	-0-	62	1	900	2	N	-0-					9
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	N	3					48
							3	9									
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	113	1	1629	2	Y	-0-					50
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	109	1	1510	2	N	37					75
							41	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1831	2	Y	1					20
									1	9									
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1829	N	969	-0-		-860	B	-0-	63	1	904	2	N	2					85
									2	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1750	N	1750	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1610	2	Y	26					127
									29	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	N	1525	-0-		-273	B	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-					35
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

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
05	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	47	1	675	2	N	-0-					87
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

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
05	2604	N	2511	-0-	-93 B	-0-	162	1	2346	2	Y	3					54
							3	9									
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									

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
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	Y	33					81
							36	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
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

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
05	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	112	1	1615	2	N	21					44
							23	9									
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

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1793	-0-	-191 B	-0-	116	1	1675	2	N	2					32
							2	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	96	1	1386	2	N	1					23
							1	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1069	-0-	-171 B	-0-	69	1	999	2	Y	1					11
							1	9									
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

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. (I) GAS 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	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	47	1	685	2	Y	-0-					52
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1282	-0-	-20 B	-0-	83	1	1196	2	N	3					63
							3	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1472	-0-	-543 B	-0-	94	1	1364	2	Y	13					67
							14	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	73	1	1049	2	Y	10					29
							11	9									
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

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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2091	2	Y	1					41
								1	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3897	X	3897	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3622	2	Y	22	63	1			33
								24	9									
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									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1612	-0-	-62	B	-0-	108	1	1502	2	Y	2					88
								2	9									
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									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1763	-0-	-345	B	-0-	114	1	1645	2	N	4					89
								4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

05	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2211	2	N	41			135
								45	9							
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							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

05	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1498	2	Y	29			58
								32	9							
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							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

05	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1090	2	N	-0-			117
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1441	2	Y	1					49
								1	9									
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

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
05	1953	N	1888	-0-	-65	B	-0-	122	1	1766	2	N	-0-					32
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

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
05	1209	N	1182	-0-	-27	B	-0-	76	1	1104	2	N	2					67
								2	9									
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

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
05	1116	N	926	-0-	-190	B	-0-	60	1	866	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1110	2	N	31					85
								34	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	102	1	1441	2	N	1					171
							1	9									
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

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

05	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	139	1	2004	2	Y	11					19
							12	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

05	1705	N	1566	-0-	-139 B	-0-	98	1	1410	2	N	53					135
							58	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

05	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1198	-0-	-228 B	-0-	81	1	1116	2	N	1					161
							1	9									
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

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
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	51	1	731	2	N	-0-					112
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									

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
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	78	1	1120	2	N	-0-					135
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

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
05	899	N	693	-0-	-206 B	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					50
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

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
05	1333	N	1117	-0-	-216 B	-0-	72	1	1037	2	Y	7					23
							8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	107	1	1549	2	N	-0-					32
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

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
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	188	184	1			164
							207	9									
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									

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
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	66	1	958	2	N	1					146
							1	9									
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

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
05	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	66	1	950	2	Y	3					14
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	53	1	710	2	Y	2					100
							2	9									
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									

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
05	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	80	1	1159	2	Y	2					38
							2	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	122	1	1762	2	Y	10					58
							11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	915	2	N	-0-					74
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									

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
05	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					49
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	109	1	1570	2	Y	20					91
							22	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	145	1	2102	2	Y	-0-					140
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					30
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					84
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	91	1	1318	2	N	3					121
							3	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2374	-0-	-75 B	-0-	154	1	2220	2	N	-0-					80
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									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	109	1	1577	2	Y	1					15
							1	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	77	1	1105	2	Y	39					58
							43	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-
	WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 199845						COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 11812		PERF.11200 - 11420
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	87 1	1 9	1251	2	Y	1					10
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	1 9	1229	2	Y	1					11
08	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	81 75	1 9	1147	2	Y	68	3	8			76
09	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	89 1	1 9	1227	2	Y	1					77
*10	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	90 45	1 9	1256	2	Y	41					118
	WARE, J. F.				WELL #: 6	RRCID -> 199929						COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12016		PERF.11524 - 11750
05	1054	N	699	-0-	-355 B	-0-	45	1	654	2	N	-0-					172
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 41	1 9	800	2	N	37					209
*10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	71	1	990	2	N	-0-	180	1			29
	WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 199949						COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 12115		PERF.11578 - 11838
05	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	108 12	1 9	1564	2	N	11					23
06	1680	N	1627	-0-	-53 B	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					23
07	1798	N	1692	-0-	-106 B	-0-	112 21	1 9	1559	2	N	19					42
08	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111 72	1 9	1558	2	N	65	2	8			105
09	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	108 1	1 9	1497	2	N	1					106
10	1705	N	1675	-0-	-30 B	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					106
	ALLRED				WELL #: 8	RRCID -> 200252						COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12022		PERF.11594 - 11794
05	1457	N	1306	-0-	-151 B	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					68
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1624	-0-		-143	B	-0-	105	1	1518	2	Y	1					52
									1	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1385	2	Y	3					47
									3	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	N	1150	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1066	2	Y	9					35
									10	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1355	2	Y	3					72
									3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1226	-0-		-45	B	-0-	79	1	1138	2	Y	8					30
									9	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2290	N	2290	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2129	2	Y	9					151
									10	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1036	2	N	101	130	1			59
									111	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2119	-0-		-113	B	-0-	137	1	1981	2	Y	1					21
									1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1139	-0-	-8 B	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					95
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									

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
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	68	1	980	2	N	-0-					125
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									

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
05	1364	N	1221	-0-	-143 B	-0-	79	1	1142	2	N	-0-					122
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									

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
05	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	75	1	1089	2	N	3					132
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1395	N	1354	-0-	-41 B	-0-	88	1	1266	2	N	-0-					91
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

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
05	1922	N	1612	-0-	-310 B	-0-	104	1	1497	2	N	10					157
							11	9									
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									

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
05	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	160	1	2314	2	Y	26					86
							29	9									
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									

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
05	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	379	1	5483	2	Y	1					13
							1	9									
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

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
05	1147	N	880	-0-	-267 B	-0-	59	1	819	2	N	2	138	1			47
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	87	1	1253	2	N	-0-					15
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

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
05	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	109	1	1577	2	N	-0-					72
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

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
05	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					44
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	67	1	965	2	Y	19	62	1			22
							21	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2158	-0-	-12 B	-0-	138	1	1997	2	Y	21					65
							23	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2367	-0-	-175 B	-0-	156	1	2196	2	Y	14					88
							15	9									
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									

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
05	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	62	1	891	2	Y	1					17
							1	9									
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

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
05	1550	N	1169	-0-	-381 B	-0-	79	1	1088	2	Y	2					51
							2	9									
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									

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
05	1643	N	1418	-0-	-225 B	-0-	92	1	1324	2	Y	2					17
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	89	1	1290	2	N	2					114
							2	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	128	1	1791	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	89	1	1291	2	Y	36					38
							40	9									
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	131	1	1841	2	Y	-0-					10
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	100	1	1442	2	Y	1					20
							1	9									
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									

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
05	1550	N	1436	-0-	-114 B	-0-	97	1	1337	2	Y	2					44
							2	9									
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									

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
05	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	191	1	2763	2	Y	-0-					4
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									

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
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	83	1	1198	2	N	22					44
							24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	92	1	1330	2	Y	-0-					18
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									

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
05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	104	1	1450	2	Y	8					27
							9	9									
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

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
05	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	95	1	1366	2	Y	2					13
							2	9									
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									

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
05	2263	X	635	-0-	-1628 B	-0-	41	1	590	2	N	4					174
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	2	Y	-0-					20
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

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
05	1550	N	1424	-0-	-126 B	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					75
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

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
05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	146	1	2104	2	N	38					130
							42	9									
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									

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
05	2325	N	1890	-0-	-435 B	-0-	122	1	1764	2	N	4					104
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
05	961	N	669	-0-	-292 B	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					37
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

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
05	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	109	1	1518	2	N	4					97
							4	9									
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

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
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	68	1	977	2	N	-0-					110
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

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
05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	143	1	2062	2	N	2					174
							2	9									
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									

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
05	1891	N	1573	-0-	-318 B	-0-	106	1	1467	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1092	2	Y	-0-					14
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	72	1	984	2	Y	2					81
								2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	931	-0-	-30	B	-0-	60	1	868	2	Y	3					64
								3	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	917	-0-	-261	B	-0-	58	1	842	2	N	15					75
								17	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	143	1	2059	2	Y	6					74
							7	9									
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									

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
05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	78	1	1130	2	Y	2					31
							2	9									
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									

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
05	2666	N	2505	-0-	-161 B	-0-	157	1	2274	2	N	67	186	1			48
							74	9									
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									

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
05	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1668	2	N	25					47
							28	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	91	1	1320	2	Y	-0-					22
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									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	93	1	1341	2	N	14					99
							15	9									
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									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	106	1	1534	2	Y	18					37
							20	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	57	1	830	2	Y	-0-					15
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	141	1	2041	2	Y	15	61	1			7
							17	9									
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									

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
05	2356	N	2241	-0-	-115 B	-0-	145	1	2096	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	95	1	1379	2	Y	-0-					103
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	120	1	1739	2	Y	15	66	1			9
							17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	109	1	1570	2	Y	10					34
							11	9									
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									

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
05	1178	N	1025	-0-	-153 B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					17
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

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
05	1860	N	1658	-0-	-202 B	-0-	107	1	1540	2	N	10					160
							11	9									
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									

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
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	16	1	225	2	Y	14					47
							15	9									
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

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
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					84
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	2108	N	2017	-0-	-91 B	-0-	129	1	1865	2	Y	21					63
							23	9									
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									

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
05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	101	1	1464	2	Y	5	60	1			10
							6	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	106	1	1537	2	Y	30					120
							33	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1651	-0-	-85 B	-0-	106	1	1534	2	Y	10	126	1			24
							11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1637	-0-	-347 B	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					1
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-

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-	153	1	2214	2	Y	1					67
							1	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	168	1	2433	2	Y	5					46
							6	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1626	-0-	-110 B	-0-	104	1	1505	2	Y	15					66
							17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2712	N	2712	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2534	2	Y	3					70
								3	9									
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

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
05	1519	N	1163	-0-	-356	B	-0-	74	1	1069	2	Y	18					34
								20	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1548	2	Y	-0-					7
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

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1687	-0-	-421	B	-0-	109	1	1575	2	Y	3					21
								3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	130	1	1876	2	Y	13					44
							14	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	152	1	2197	2	Y	12					98
							13	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2314	-0-	-228 B	-0-	149	1	2158	2	Y	6					62
							7	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	67	1	972	2	Y	-0-					16
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1245	-0-	-243 B	-0-	81	1	1164	2	Y	-0-					41
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	150	1	2172	2	Y	9					132
							10	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	216	1	3122	2	N	47	188	1			59
							52	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	100	1	1444	2	Y	9					48
							10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1101	-0-	-201	B	-0-	71	1	1023	2	Y	6					44
								7	9									
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									

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
05	2077	N	2030	-0-	-47	B	-0-	131	1	1898	2	Y	1					51
								1	9									
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									

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
05	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1331	2	Y	3					27
								3	9									
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									

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
05	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1213	2	N	1					143
								1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	163	1	2354	2	N	65			94
							72	9							
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

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
05	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	102	1	1479	2	Y	1			45
							1	9							
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

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
05	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	91	1	1320	2	Y	7			71
							8	9							
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							

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
05	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	82	1	1186	2	Y	-0-			-0-
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

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
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-			9
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							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	77	1	1106	2	N	2					40
							2	9									
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

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
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1406	2	Y	2					20
							2	9									
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									

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
05	2449	N	2286	-0-	-163 B	-0-	147	1	2122	2	Y	15					32
							17	9									
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

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
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	89	1	1279	2	Y	6					41
							7	9									
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									

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
05	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	88	1	1272	2	Y	17					37
							19	9									
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-

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
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	92	1	1332	2	Y	34	91	1			17
							37	9									
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									

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
05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	129	1	1865	2	Y	17					17
							19	9									
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-

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
05	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	-0-					43
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-

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
05	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	116	1	1680	2	Y	3					8
							3	9									
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

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. 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
05	930	N	788	-0-	-142	B	-0-	51	1	735	2	N	2					42
								2	9									
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									

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. 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
05	1550	N	819	-0-	-731	B	-0-	53	1	766	2	N	-0-					184
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									

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. 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
05	2263	N	2258	-0-	-5	B	-0-	145	1	2100	2	N	12					42
								13	9									
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									

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. 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
05	4216	X	3939	-0-	-277	B	-0-	253	1	3661	2	Y	23	124	1			65
								25	9									
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									

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
05	2883	N	2681	-0-	-202 B	-0-	174	1	2507	2	Y	-0-					41
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									

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
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	108	1	1565	2	Y	4					47
							4	9									
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									

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
05	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	73	1	1051	2	Y	17					37
							19	9									
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-

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
05	2418	N	2301	-0-	-117 B	-0-	147	1	2129	2	Y	23					107
							25	9									
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									

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
05	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	76	1	1104	2	Y	18					18
							20	9									
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-

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
05	1271	N	1026	-0-	-245 B	-0-	66	1	954	2	N	5					149
							6	9									
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									

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
05	2728	N	2350	-0-	-378 B	-0-	151	1	2186	2	Y	12					46
							13	9									
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									

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
05	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	154	1	2219	2	Y	-0-					40
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1550	N	1541	-0-		-9	B	-0-	99	1	1423	2	Y	17					17
									19	9									
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-

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. GAS	(I) 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	1302	N	1232	-0-		-70	B	-0-	77	1	1114	2	Y	37					37
									41	9									
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									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1435	-0-		-332	B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					25
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

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. GAS	(I) 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	3028	N	3028	-0-		-0-	B	-0-	194	1	2799	2	Y	32	75	1			29
									35	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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
05	1519	N	1518	-0-		-1	B	-0-	98	1	1419	2	Y	1					68
									1	9									
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

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. 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
05	2077	N	1590	-0-		-487	B	-0-	103	1	1483	2	N	4					137
									4	9									
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	2637	N	2637	-0-		-0-	B	-0-	170	1	2457	2	Y	9					24
									10	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	1240	N	1173	-0-		-67	B	-0-	76	1	1096	2	Y	1					40
									1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2180	-0-	-331 B	-0-	141	1	2039	2	Y	-0-	71	1			-0-
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-

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
05	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	88	1	1276	2	N	9					109
							10	9									
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									

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
05	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	93	1	1346	2	Y	5					96
							6	9									
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									

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
05	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	74	1	1074	2	Y	35					37
							39	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2697	-0-		-155	B	-0-	172	1	2491	2	Y	31	77	1			14
									34	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1497	-0-		-53	B	-0-	96	1	1389	2	Y	11					20
									12	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2152	-0-		-235	B	-0-	139	1	2010	2	Y	3					86
									3	9									
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2051	-0-		-491	B	-0-	136	1	1914	2	N	1					68
									1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	311	1	4497	2	Y	4	5	1			7
								4	9									
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									

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
05	2170	N	2057	-0-	-113	B	-0-	133	1	1922	2	Y	2					65
								2	9									
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									

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
05	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1160	2	Y	9					18
								10	9									
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

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
05	1643	N	1402	-0-	-241	B	-0-	90	1	1306	2	Y	5					24
								6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	46	1	609	2	Y	1					83
							1	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2477	-0-	-158 B	-0-	158	1	2285	2	Y	31	82	1			28
							34	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	114	1	1645	2	Y	5					44
							6	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	45	1	645	2	Y	-0-	42	1			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2109	-0-	-216 B	-0-	137	1	1972	2	Y	-0-					16
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									

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
05	2852	X	2835	-0-	-17 B	-0-	182	1	2636	2	Y	15					38
							17	9									
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

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
05	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	146	1	2112	2	N	8					156
							9	9									
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									

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
05	2728	X	1860	-0-	-868 B	-0-	119	1	1726	2	Y	14					35
							15	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3047	X	3047	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2834	2	Y	15					37
								17	9									
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

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
05	2294	N	2282	-0-	-12	B	-0-	147	1	2121	2	Y	13					34
								14	9									
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1464	2	Y	9					61
								10	9									
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									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1818	-0-	-73	B	-0-	117	1	1695	2	Y	5					82
								6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	140	1	2023	2	Y	27					66
							30	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3490	-0-	-230 B	-0-	225	1	3254	2	Y	10	38	1			3
							11	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3400	-0-	-134 B	-0-	219	1	3169	2	Y	11	38	1			12
							12	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	979	-0-	-137 B	-0-	63	1	915	2	N	1					73
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	109	1	1568	2	Y	2					36
							2	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1822	-0-	-69 B	-0-	117	1	1695	2	Y	9					30
							10	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3193	X	3152	-0-	-41 B	-0-	204	1	2947	2	Y	1					35
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2326	2	Y	11	43	1			10
								12	9									
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									

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
05	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2178	2	Y	21	54	1			9
								23	9									
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									

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
05	1736	N	1712	-0-	-24	B	-0-	110	1	1583	2	Y	17	48	1			14
								19	9									
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									

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
05	1798	N	1597	-0-	-201	B	-0-	102	1	1474	2	Y	19					58
								21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	183	1	2650	2	Y	-0-					55
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	159	1	2297	2	Y	-0-					42
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					6
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	84	1	1210	2	Y	6					20
							7	9									
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									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	4					51
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	2842	N	2842	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2658	2	Y	-0-					47
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									

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
05	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-					100
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									

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
05	1302	N	1240	-0-	-62	B	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-					17
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									

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
05	1550	N	1528	-0-	-22	B	-0-	99	1	1425	2	Y	4					45
								4	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1373	2	Y	3					48
								3	9									
07	1519	N	1500	-0-	-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									

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
05	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1235	2	Y	4					17
								4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1085	N	847	-0-	-238 B	-0-	54	1	784	2	Y	8					29
							9	9									
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									

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
05	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	204	1	2947	2	N	8					112
							9	9									
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									

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
05	1457	N	1021	-0-	-436 B	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					48
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									

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
05	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	116	1	1672	2	Y	3					80
							3	9									
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

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
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-					44
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	3069	X	2981	-0-	-88 B	-0-	193	1	2788	2	Y	-0-					28
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

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
05	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	57	1	830	2	Y	6					16
							7	9									
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									

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
05	1736	N	1708	-0-	-28 B	-0-	110	1	1590	2	N	7					102
							8	9									
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									

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
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	125	1	1811	2	Y	-0-					46
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									

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
05	2697	N	2460	-0-	-237 B	-0-	159	1	2301	2	N	-0-					72
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	B	221	1	3186	2	Y	15	70	1			8
								17	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	B	212	1	3004	2	Y	21					29
								23	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	B	216	1	3025	2	Y	15					44
								17	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	B	214	1	3018	2	Y	11	1	8			54
								12	9									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	B	212	1	2919	2	Y	4					58
								4	9									
10	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	B	222	1	3098	2	Y	18					76
								20	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	B	201	1	2908	2	Y	8	32	1			7
								9	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	B	188	1	2675	2	Y	-0-					7
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	B	194	1	2711	2	Y	-0-					7
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	B	180	1	2539	2	Y	-0-					7
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	B	186	1	2563	2	Y	-0-					7
10	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	B	178	1	2484	2	Y	13					20
								14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	B	109	1	1581	2	Y	21					57
								23	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	B	107	1	1519	2	Y	40					97
								44	9									
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	B	93	1	1293	2	Y	23	98	1			22
								25	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	B	119	1	1682	2	Y	11					33
								12	9									
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	B	103	1	1428	2	Y	9					42
								10	9									
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	B	116	1	1623	2	Y	30	63	1			9
								33	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	B	92	1	1329	2	Y	18					33
								20	9									
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	B	88	1	1251	2	Y	-0-					33
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	B	90	1	1263	2	Y	16					49
								18	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	B	87	1	1231	2	Y	7	2	8			54
								8	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	B	78	1	1082	2	Y	13	56	1			11
								14	9									
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	B	114	1	1592	2	Y	10					21
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	66	1	946	2	Y	38					47
							42	9									
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-

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
05	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	85	1	1223	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3224	X	3141	-0-	-83 B	-0-	203	1	2928	2	Y	9	32	1			4
							10	9									
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									

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
05	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	179	1	2586	2	Y	18					58
							20	9									
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									

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
05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	191	1	2757	2	Y	9	57	1			15
							10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1553	-0-	-152 B	-0-		104	1	1448	2	Y	1					24
								1	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-		142	1	2057	2	Y	6					70
								7	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-		157	1	2266	2	Y	-0-					-0-
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-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-		257	1	3714	2	Y	4					21
								4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2695	-0-	-343	B	-0-	174	1	2513	2	Y	7					39
								8	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1877	-0-	-14	B	-0-	121	1	1745	2	Y	10					28
								11	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2376	2	Y	5					33
								6	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2369	-0-	-111	B	-0-	152	1	2195	2	Y	20					51
								22	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2413	-0-	-129 B	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					15
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2516	-0-	-150 B	-0-	162	1	2337	2	Y	15					32
							17	9									
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

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	80	1	1150	2	Y	17					37
							19	9									
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									

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
05	2015	N	1718	-0-	-297 B	-0-	111	1	1606	2	Y	1					37
							1	9									
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									

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
05	1736	N	1692	-0-	-44 B	-0-	109	1	1572	2	N	10					43
							11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	105	1	1523	2	Y	2					41
							2	9									
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									

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
05	2790	N	2744	-0-	-46 B	-0-	178	1	2566	2	Y	-0-					13
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

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
05	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	137	1	1976	2	Y	-0-					44
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									

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
05	1643	N	1549	-0-	-94 B	-0-	100	1	1448	2	Y	1					10
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1395	N	1356	-0-		-39	B	-0-	87	1	1257	2	Y	11					61
									12	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1441	-0-		-202	B	-0-	97	1	1340	2	Y	4					45
									4	9									
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									

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
05	2945	X	1947	-0-		-998	B	-0-	126	1	1820	2	Y	1					46
									1	9									
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									

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
05	2353	N	2353	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2167	2	N	33					157
									36	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2463	-0-	-389 B	-0-	158	1	2281	2	Y	22					80
							24	9									
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									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1465	-0-	-116 B	-0-	95	1	1370	2	Y	-0-					23
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	167	1	2410	2	Y	12	38	1			8
							13	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	83	1	1205	2	Y	1					5
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3520	-0-	-14 B	-0-	227	1	3275	2	Y	16	63	1			10
							18	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	89	1	1292	2	N	4					22
							4	9									
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

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
05	2821	X	2071	-0-	-750 B	-0-	134	1	1936	2	Y	1					113
							1	9									
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									

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
05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	92	1	1330	2	Y	14					52
							15	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	2325	N	2267	-0-	-58 B	-0-	147	1	2119	2	Y	1					15
							1	9									
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

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
05	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	192	1	2776	2	Y	2					30
							2	9									
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									

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
05	1891	N	1027	-0-	-864 B	-0-	66	1	959	2	Y	2					81
							2	9									
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

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
05	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	156	1	2260	2	Y	11					26
							12	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) 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	2108	N	1742	-0-		-366	B	-0-	113	1	1626	2	Y	3					50
									3	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1900	N	1900	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1764	2	Y	13	59	1			31
									14	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1550	N	1223	-0-		-327	B	-0-	79	1	1138	2	N	5					30
									6	9									
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

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. GAS	(I) 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	3007	X	2594	-0-		-413	B	-0-	167	1	2413	2	Y	13	119	1			40
									14	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	2914	N	2678	-0-	-236 B	-0-	173	1	2505	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	3162	X	3042	-0-	-120 B	-0-	197	1	2845	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	90	1	1301	2	Y	16					32
							18	9									
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									

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
05	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	170	1	2458	2	Y	4					29
							4	9									
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									

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
05	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2555	2	Y	9	31	1			6
								10	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1064	2	N	3					42
								3	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1370	-0-	-118	B	-0-	86	1	1247	2	Y	34	95	1			15
								37	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1212	-0-	-28	B	-0-	78	1	1130	2	Y	4					43
								4	9									
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									

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
05	1271	X	1217	-0-	-54 B	-0-	79	1	1134	2	Y	4					11
							4	9									
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									

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
05	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	119	1	1726	2	Y	3					78
							3	9									
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

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
05	1953	N	1904	-0-	-49 B	-0-	121	1	1746	2	Y	34					76
							37	9									
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									

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
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	102	1	1478	2	Y	3					27
							3	9									
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

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. GAS	(I) 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	2889	N	2889	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2683	2	Y	18					113
									20	9									
06	2820	N	2634	-0-		-186	B	-0-	173	1	2457	2	Y	4					117
									4	9									
07	2883	N	2620	-0-		-263	B	-0-	175	1	2438	2	Y	6					123
									7	9									
08	2755	X	2755	-0-		-0-	B	-0-	182	1	2559	2	Y	13	106	1	1	8	29
									14	9									
09	2579	X	2579	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2399	2	Y	5					34
									6	9									
10	2883	X	2800	-0-		-83	B	-0-	187	1	2610	2	Y	3					37
									3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2403	N	2403	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2242	2	Y	5					62
									6	9									
06	2250	N	2244	-0-		-6	B	-0-	147	1	2091	2	Y	5	63	1			4
									6	9									
07	2449	N	2329	-0-		-120	B	-0-	155	1	2171	2	Y	3					7
									3	9									
08	2374	N	2374	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2213	2	Y	4					11
									4	9									
09	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2058	2	Y	5					16
									6	9									
*10	2340	N	2340	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2178	2	Y	5					21
									6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1214	2	Y	4					22
									4	9									
06	1233	N	1233	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1136	2	Y	15					37
									17	9									
07	1302	N	1289	-0-		-13	B	-0-	86	1	1197	2	Y	5					42
									6	9									
08	1391	N	1391	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1296	2	Y	3					45
									3	9									
09	1235	N	1235	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1136	2	Y	15					60
									17	9									
10	1302	N	1271	-0-		-31	B	-0-	85	1	1180	2	Y	5					65
									6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1408	N	1408	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					8
06	1307	N	1307	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1204	2	Y	13					21
									14	9									
07	1302	N	855	-0-		-447	B	-0-	61	1	792	2	Y	2					23
									2	9									
08	1755	N	1755	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1619	2	Y	15	29	1			9
									17	9									
09	1343	N	1343	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1241	2	Y	7					16
									8	9									
*10	1641	N	1641	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1515	2	Y	12					28
									13	9									

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
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	124	1	1795	2	Y	2					151
							2	9									
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

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
05	1581	N	1237	-0-	-344 B	-0-	79	1	1145	2	Y	12	48	1			2
							13	9									
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									

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
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	66	1	953	2	Y	4	18	1			-0-
							4	9									
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									

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
05	2418	N	2387	-0-	-31 B	-0-	153	1	2213	2	Y	19					79
							21	9									
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									

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
05	1426	N	1421	-0-	-5	B	-0-	92	1	1326	2	Y	3					51
								3	9									
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									

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
05	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2500	2	Y	26					68
								29	9									
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									

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
05	1705	N	1685	-0-	-20	B	-0-	109	1	1576	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2186	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	144	1	2082	2	N	20					135
							22	9									
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

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
05	1767	N	1245	-0-	-522 B	-0-	78	1	1127	2	Y	36	117	1			1
							40	9									
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									

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
05	1984	N	1755	-0-	-229 B	-0-	113	1	1632	2	Y	9	31	1			6
							10	9									
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									

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
05	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-
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									

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
05	3100	X	2914	-0-	-186	B	-0-	188	1	2720	2	Y	5					23
								6	9									
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									

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
05	2883	X	2732	-0-	-151	B	-0-	177	1	2555	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1860	N	1752	-0-	-108	B	-0-	113	1	1628	2	N	10					50
								11	9									
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									

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
05	1953	N	1845	-0-	-108	B	-0-	123	1	1721	2	Y	1					80
								1	9									
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

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
05	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					40
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

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
05	2046	N	1919	-0-	-127 B	-0-	128	1	1789	2	Y	2					15
							2	9									
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

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
05	3968	X	2893	-0-	-1075 B	-0-	187	1	2706	2	Y	-0-					51
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

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
05	3720	X	3423	-0-	-297 B	-0-	222	1	3201	2	Y	-0-					42
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

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
05	4185	X	3822	-0-	-363 B	-0-	247	1	3575	2	Y	-0-					54
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

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. (I) GAS 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	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	66	1	953	2	Y	2					35
							2	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	128	1	1855	2	Y	6					15
							7	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	67	1	961	2	Y	8					69
							9	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	97	1	1401	2	Y	20					101
							22	9									
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									

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
05	4960	X	4319	-0-	-641 B	-0-	278	1	4019	2	Y	20					41
							22	9									
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									

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
05	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	240	1	3464	2	Y	6					12
							7	9									
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									

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
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	132	1	1901	2	Y	20					106
							22	9									
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									

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
05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	145	1	2101	2	Y	20					111
							22	9									
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									

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
05	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1588	2	Y	25					116
								28	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

05	4279	X	4279	-0-	-0-	B	-0-	277	1	3999	2	N	3					162
								3	9									
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

05	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2055	2	Y	14					46
								15	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

05	3857	X	3857	-0-	-0-	B	-0-	250	1	3607	2	Y	-0-					7
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5853	-0-		-316	B	-0-	376	1	5429	2	Y	44					133
									48	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3551	-0-		-138	B	-0-	229	1	3305	2	Y	15					39
									17	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2724	N	2724	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2535	2	Y	9					26
									10	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	33	-0-		-122	B	-0-	33	2			Y	-0-					130
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					179
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
05	2077	X	1620	-0-	-457 B	-0-	1590	2	30	9	Y	27	26	1			2
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	343	2	140	9	N	127	157	1			217
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

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
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					348
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

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
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2040	2	91	9	Y	83	86	1			34
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
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

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

05	4185	X	3804	-0-	-381	B	-0-	3764	2	40	9	Y	36	36	1			2
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

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

05	3751	X	3197	-0-	-554	B	-0-	3139	2	58	9	Y	53	52	1			3
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

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

05	29357	X	23942	-0-	-5415	B	-0-	23594	2	348	9	Y	316	263	1			171
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

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

05	30845	X	27636	-0-	-3209	B	-0-	27233	2	403	9	Y	366	305	1			502
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

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

05	35371	X	31079	-0-	-4292	B	-0-	30685	2	394	9	Y	358	354	1			22
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

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

05	37851	X	34314	-0-	-3537	B	-0-	33970	2	344	9	Y	313	307	1			20
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

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
05	18910	X	15618	-0-	-3292 B	-0-	15309	2	309	9	Y	281	276	1			121
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

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	25781	-0-	-4103 B	-0-	25408	2	373	9	Y	339	283	1			79
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

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65007	X	53882	-0-	-11125 B	-0-	52376	2	1506	9	Y	1369	1401	1			386
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

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131006	X	68173	-0-	-62833 B	-0-	65201	2	2972	9	Y	2702	2759	1			63
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

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1568	-0-	-757 B	-0-	96 7	1 9	1465	3	N	6	1	8			79
06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	154 2	1 9	2249	3	N	2	2	8			79
07	2356	X	2249	-0-	-107 B	-0-	148	1	2101	3	N	-0-					79
08	2356	X	2028	-0-	-328 B	-0-	124 2	1 9	1902	3	N	2	2	8			79
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
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-	1	7			20
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					22
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	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					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
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					87
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	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1267	2	3	9	N	3					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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	434	X	427	-0-	-7 B	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					15
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

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
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					34
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

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
05	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			22
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

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
05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	79	1	1745	2	Y	1			35
							1	9							
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

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
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	54	1	1210	2	Y	1			11
							1	9							
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

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
05	372	X	238	-0-	-134 B	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			4
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

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
05	465	X	460	-0-	-5 B	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			-0-
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-

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
05	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
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

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
05	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	25	1	563	2	Y	6					145
							7	9									
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

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
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	168	1	4562	2	N	-0-					90
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

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
05	5859	X	3506	-0-	-2353	-0-	178	1	3328	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					66
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

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
05	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	249	1	5531	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	86	1	1905	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8246	X	8217	-0-	-29	-0-	354	1	7863	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8742	X	15	-0-	-8727	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	203	1	4507	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	353	1	7838	2	Y	-0-					1
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

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
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	461	1	10244	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	221	1	4907	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

05	8680	X	8117	-0-	-563	-0-	350	1	7767	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3581	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

05	10695	X	9518	-0-	-1177	-0-	410	1	9108	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

05	2573	X	1841	-0-	-732	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

05	992	N	924	-0-	-68	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1767	X	636	-0-	-1131	-0-	15 52	1 9	569	2	N	47	10	1			55
06	1710	X	416	-0-	-1294	-0-	10 34	1 9	372	2	N	31	1	1			85
07	1643	X	995	-0-	-648	-0-	27 28	1 9	940	2	N	25	1	1			109
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	1085	2	N	1	1	1			109
*09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	33 24	1 9	1168	2	N	22	6	1			125
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					125

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 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
05	2449	X	263	-0-	-2186	-0-	250	2	13	9	Y	12	1	8			164
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			Y	-0-					65
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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	N	2					88
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

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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	795	2	48	9	Y	44					97
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

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
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

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	934	2	39	9	N	35					147
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

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1883	2	149	9	N	135	189	1			126
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					128
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	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
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
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	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
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
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	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
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
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	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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	7					125
							8	9									
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	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	229	1	2142	3	Y	4						70
							4	9										
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT						23

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-						105
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

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

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

05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-						25
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					44
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	673	-0-	-815	-0-	673	2			N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					31
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					128
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					116
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

05	899	N	822	-0-	-77	-0-	239	1	583	2	N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	142	1	345	2	N	-0-					169
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	190	3	55	9	N	50	172	1			52
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

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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23	1	8			50
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*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	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	248	N	86	-0-	-162	-0-	25	1	61	2	N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					4
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

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

05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					46
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

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					75
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

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	36	1	156	2	Y	8					63
							9	9									
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									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		4637	-0-	4637	7214	874	1	3763	2	Y	-0-					2
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	12	11	1	2	8	6
							13	9									
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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	217	1	4460	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	237	1	4478	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	51	1	1697	2	N	30					52
							33	9									
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									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

05	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	16	1	6434	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1356	2	169	9	N	154	188	1							86
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

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					23
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
05	596	N	206	-0-	-390	-0-	120	2	86	9	Y	78	188	1	3	8	29
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					71

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					70
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

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	823	2	25	9	N	23					147
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	286	1	4308	3	N	33	5	8			127
							36	9									
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									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
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-	4	7			17
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					189
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

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

05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	189	1			159
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	220 29	1 9	2813	2	Y	26					72
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	NO RPT	-0-	-3069	-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					163
*12	155	X	69	-0-	-86	-0-	65	2	4	9	N	4					167
*01	124	X	49	-0-	-75	-0-	42	2	7	9	N	6					173
*02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					173
*03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					173
*04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					173
*05	279	X	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					173
*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

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					67
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

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
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

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 6346

05	14B2 EXT		345	-0-	345	6691	10	1	335	2	N	-0-					-0-
06		0	317	-0-	317	7008	41	1	276	2	N	-0-					-0-
07	DELQ PR		344	-0-	344	7352	43	1	301	2	N	-0-					-0-
08		0	363	-0-	363	7715	42	1	321	2	N	-0-					-0-
*09		0	337	-0-	337	8052	51	1	286	2	N	-0-					-0-
10		0	345	-0-	345	8397	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
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

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

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-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

05	47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	47103	2		N	-0-			-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12250 - 12800

05	67902 X	28457	-0-	-39445	-0-	28457	2		N	-0-			-0-
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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	2278	2	N	12					80
							13	9									
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									

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

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54
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

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

05	4343		4343	-0-	-0-	-0-	465	1	3849	2	N	26	193	1			83
							29	9									
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									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	138	2	21	9	N	19	19	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	DLQ G-10		319	-0-	319	980	276	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	DLQ G-10		145	-0-	145	446	125	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					223
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					74
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	1054	N	544	-0-	-510	-0-	459	2	85	9	N	77					152
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					487
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	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					533

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	12152	#	6395	-0-	-5757	-0-	105	1	5649	2	N	583	571	1				368
							641	9										
06	12000	#	7555	-0-	-4445	-0-	117	1	6654	2	N	713	759	1				322
							784	9										
07	12400	#	11751	-0-	-649	-0-	51	1	10582	2	N	1016	945	1				393
							1118	9										
08	9672	#	8918	-0-	-754	-0-	86	1	7948	2	N	804	763	1				434
							884	9										
09	9360	#	5602	-0-	-3758	-0-	63	1	4906	2	N	575	684	1				325
							633	9										
10	11749	#	8926	-0-	-2823	-0-	386	1	7668	2	N	793	754	1				364
							872	9										

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

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

05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8				27
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

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
05	7781	X	7507	-0-	-274	-0-	7507	2			N	-0-					28
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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

05	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	157	1	3519	2	Y	-0-			27
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	2054	2	N	-0-			47
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			47
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	94	1	2100	2	N	-0-					43
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

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
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	179	1	3995	2	N	-0-					33
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

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
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	151	1	3385	2	Y	-0-					8
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

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
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	603	1	3898	2	Y	-0-					61
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									

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
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-					15
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

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
05	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					8
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

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
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					58
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

05	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	208	1	4642	2	Y	-0-					20
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	274	1	6112	2	Y	1					1
							1	9									
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									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-					-0-
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-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	N	-0-					28
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									

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	130	1	2898	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	87	1	1941	2	N	52					60
							57	9									
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

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					2
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

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

05	T. A.		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					4
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

05	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	331	1	7397	2	Y	31	43	1			6
							34	9									
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									

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	N	-0-					80
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

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
05	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	117	1	2608	2	N	-0-			3
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

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
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			88
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

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
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-			8
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
05	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	231	1	5172	2	N	-0-			68
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

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
05	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	50	1	1120	2	N	-0-			17
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	157	1	3509	2	N	-0-					20
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

05	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	95	1	2119	2	Y	30	43	1			5
							33	9									
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

05	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	139	1	3109	2	N	-0-					-0-
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									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	222	1	4951	2	N	-0-					-0-
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-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

05	14B2	EXT	707	-0-	707	1127	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	244	1	5443	2	N	-0-					17
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									

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

05	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	111	1	2482	2	Y	-0-					22
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									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

05	713	N	468	-0-	-245	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					10
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

05	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	218	1	4862	2	N	-0-					128
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									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

05	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	366	1	8169	2	N	-0-					20
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									

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

05	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	156	1	3483	2	N	-0-					147
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

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
05	4402	X	1940	-0-	-2462	-0-	83	1	1857	2	N	-0-			20
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

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
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-			20
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							

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	139	1	3105	2	N	-0-			33
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

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
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	170	1	3792	2	Y	-0-			10
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

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
05	3782	X	1405	-0-	-2377	-0-	60	1	1345	2	N	-0-			35
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

05	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	263	1	5871	2	Y	1					1
							1	9									
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									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

05	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	195	1	4350	2	Y	-0-					38
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									

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

05	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	153	1	3425	2	Y	-0-					10
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

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

05	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	157	1	3501	2	N	-0-					20
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	178	1	3975	2	N	-0-					20
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									

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
05	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	175	1	3912	2	Y	-0-					12
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	216	1	4834	2	Y	-0-					13
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

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
05	14B2	EXT	2623	-0-	2623	2746	112	1	2511	2	N	-0-					28
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

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
05	DLQ G-10		4330	-0-	4330	17503	185	1	4131	2	Y	13					27
							14	9									
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									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	24211	X	20744	-0-	-3467	-0-	886	1	19788	2	Y	64					138
							70	9									
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-	1	7			56
10	20739	X	18157	-0-	-2582	-0-	860	1	17140	2	Y	143	145	1			54
							157	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

05	15283	X	13081	-0-	-2202	-0-	559	1	12488	2	Y	31	46	1			7
							34	9									
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									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

05	10261	X	8570	-0-	-1691	-0-	366	1	8171	2	Y	30	44	1			8
							33	9									
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-	1	7			21
10	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	353	1	7039	2	Y	11					32
							12	9									

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

05	155	N	70	-0-	-85	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
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-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	233	1	2137	2	N	-0-					66
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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	32	1	170	2	Y	8					19
							9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

05	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	368	1	1971	2	Y	8					19
							9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6739	-0-	-298	-0-	248	1	6463	2	N	25					120
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					45

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

05	26455	X	6778	-0-	-19677	-0-	357	1	6414	2	Y	6					54
							7	9									
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									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					46
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

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					47
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

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	713	1	5807	2	N	-0-					17
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									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					18
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	193	1	3467	2	N	3					46
							3	9									
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									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

05	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	383	1	6888	2	Y	14	52	1			27
							15	9									
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									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	74	1	1339	2	N	1					41
							1	9									
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									

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
05	21421	X	20687	-0-	-734	-0-	1090	1	19597	2	N	-0-					77
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									

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
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	534	1	9595	2	N	11					38
							12	9									
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									

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
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	N	15					140
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

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
05	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	1423	2			N	-0-					25
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

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	609 40	1 9	10951	2	Y	36	137	1			70
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

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	106	1	974	2	N	15					80
							17	9									
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									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14548	2	59	9	N	54					209
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	280	-0-	-4432	-0-	279	2	1	9	N	1					117
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	56	1	3268	2	N	10	1	8			119
							11	9									
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									

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
05	2119	S	2119	-0-	-0- B	-0-	2045	2	74	9	N	67					132
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	1036	S	NO RPT	-0-	-1036 B	-0-					N	NO RPT					80

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
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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	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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					34
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		119	-0-	119	832	116	3	3	9	Y	3					10
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

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	92	-0-	92	162	91	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	232	-0-	-1132	-0-	232	3			Y	-0-	12	1			-0-
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

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
05	290	X	31	-0-	-259	-0-	31	3			Y	-0-	11	1			-0-
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-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	215	3	24	9	N	22	9	1			30
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

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
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
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-

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
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

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
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-	3	1			-0-
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	628	3	21	9	Y	19	22	1			22
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

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-	1	1			10
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

05	252	X	91	-0-	-161	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			10
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-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

05	434	N	407	-0-	-27	-0-	400	3	7	9	Y	6	4	1			5
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

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
05	459	X	138	-0-	-321	-0-	138	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
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

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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	5	1			10
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

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
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
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

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
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	191	X	32	-0-	-159	-0-	32	3			Y	-0-	10	1			-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	Y	25	22	1			40
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

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4					20
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-	10	1			-0-
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			10
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-

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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	Y	21	6	1			30
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

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

05	565	X	88	-0-	-477	-0-	87	3	1	9	Y	1					15
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

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

05	14B2 EXT		91	-0-	91	189	90	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
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

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

05	491	X	131	-0-	-360	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
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

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

05	1847	X	862	-0-	-985	-0-	860	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
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

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
05	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			20
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

05	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	3			Y	-0-	7	1			-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	15	1			-0-
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1			20
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

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

05	546	X	7	-0-	-539	-0-	7	3			Y	-0-	16	1			-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
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

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

05	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					45
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
05	52	X	23	-0-	-29	-0-	23	3			Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	4	1			-0-
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

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
05	246	X	70	-0-	-176	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	109	3	3	9	Y	3					5
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

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
05	234	X	1	-0-	-233	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-
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

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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
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

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
05	1302	X	1160	-0-	-142	-0-	1157	3	3	9	Y	3	20	1			20
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

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
05	590	X	93	-0-	-497	-0-	91	3	2	9	Y	2	5	1			10
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

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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-	7	1			-0-
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-

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	2	1			20
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

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
05	213	X	59	-0-	-154	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

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
05	364	X	82	-0-	-282	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			10
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

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
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
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

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
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	3	2	9	Y	2	1	1			5
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

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
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		13	-0-	13	13	13	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
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					46
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

05	279	N	151	-0-	-128	-0-	145	2	6	9	N	5					88
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					88

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9944	2	111	9	N	101	168	1			25
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	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					31

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
05	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1396	2	23	9	N	21					81
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

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
05	1798	#	1788	-0-	-10	-0-	1709	2	79	9	N	72	171	1			201
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	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					266

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
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-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	61	1	1368	2	N	-0-					65
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1010	-0-	-3082	-0-	43	1	967	2	N	-0-					25
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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	293	2	11	9	N	10					115
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

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48	42	1			33
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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
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-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	589	N	531	-0-	-58	-0-	513	2	18	9	N	16							162
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

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

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20							169
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT							234

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	82	176	1			209
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-	630 106	1 9	811	2	N	96					308

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					81
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

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71 64	1 9	1374	2	N	58	168	1			173
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70 77	1 9	1361	2	N	70					243
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76 28	1 9	1439	2	N	25					268
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75 47	1 9	1401	2	N	43					311
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-	188	1			123
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	77 39	1 9	1442	2	N	35					158

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

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-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30
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

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
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

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
05	T. A.		1182	-0-	1182	1594	1182	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5	147	1			32
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	143	2	19	9	N	17					43
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

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - PLUGGED 05/05/17

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

05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12					39
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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1666	2	43	9	N	39					77
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

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

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-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					54
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

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					240
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

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					62
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

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
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1413	2	30	9	N	27					140
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

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					5
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

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					14
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

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	172	2	154	9	Y	140	140	1			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

05	186	N	177	-0-	-9	-0-	157	3	20	9	N	18					251
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	830	2	18	9	N	16	173	1			68
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

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					123
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-

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	495	2	81	9	N	74	180	1			126
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

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

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	9	Y	89					100
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		NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT					110

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13102	2	26	9	Y	24	180	1			390
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		NO RPT	-0-	-0-	22979					Y	NO RPT					103

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	103 55	1 9	2002	2	N	50	177	1			50
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

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	9 1	1 9	127	2	N	1					21
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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3627	#	3511	-0-	-116	-0-	482	1	2906	2	N	112					264
							123	9									
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									

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
05	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1450	3	21	9	N	19					167
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					57

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					155
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	N	16					144
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

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
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					67
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

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
05	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1514	2	4	9	N	4					51
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

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
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	9	2	26	9	N	24	146	1			73
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

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
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

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
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					61
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					28
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

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
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					30
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

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
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	N	11					31
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

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
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					70
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	21					109
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1545	2	40	9	N	36					145

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
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	832	2	6	9	N	5					38
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

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
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					112
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

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
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					6
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1774	2	23	9	N	21					93
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

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
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1850	2	25	9	N	23					109
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

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
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					130
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

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
05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1805	2	51	9	N	46					132
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

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
05	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1760	2	29	9	N	26					197
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

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
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3534	2	21	9	N	19					70
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

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
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	N	9					59
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	N	15					84
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

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
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	72	1			40
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

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
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1785	2	17	9	N	15					37
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

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
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	1964	2	62	9	N	56					104
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

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
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	612	2	11	9	N	10					129
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	775	2	17	9	N	15					152
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					152
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					152

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
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1652	2	1	9	N	1					72
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	1746	-0-	-486	-0-	1700	2	46	9	N	42					161

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
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2645	2	56	9	N	51					130
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	N	13					88
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

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
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					104
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

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
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2294	2	28	9	N	25					84
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

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
05	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	1777	2	63	9	N	57	176	1			91
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

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
05	2356	N	1564	-0-	-792	-0-	1564	2			N	-0-	95	1			19
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

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
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2762	2	21	9	N	19					78
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

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
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1917	2	12	9	N	11					116
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	N	18	114	1			84
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

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
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					86
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

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
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1481	2	47	9	N	43					172
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

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
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1884	2	41	9	N	37					56
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

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
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	N	20					133
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

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
05	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					27
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

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
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6	96	1			72
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1461	2	31	9	N	28					96
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

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
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3307	2	64	9	N	58					219
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

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
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	618	2	2	9	N	2					113
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

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
05	2503	N	1837	-0-	-666	-0-	1808	2	29	9	N	26					98
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

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
05	1736	N	754	-0-	-982	-0-	739	2	15	9	N	14					59
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

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
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2286	2	13	9	N	12					139
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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2314	2	59	9	N	54					163

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
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					109
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2822	2	41	9	N	37					134
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

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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17	178	1			24
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

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
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					46
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

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
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1755	2	66	9	N	60					144
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

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
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4285	2	47	9	N	43					112
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

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
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1969	2	47	9	N	43	181	1			27
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

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
05	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	2328	2	53	9	N	48					112
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2012	2	34	9	N	31					165
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

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
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					79
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

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
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2126	2	55	9	N	50					197
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

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
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5					129
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

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
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1874	2	19	9	N	17					122
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

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
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2046	2	47	9	N	43	181	1			72
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

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
05	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3083	2	66	9	N	60	187	1			72
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					157
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

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
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	489	2	3	9	N	3					32
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			Y	-0-					25
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

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					104
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					53
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

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			Y	-0-					4
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 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
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					124
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

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			N	-0-					223
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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					223

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
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					261
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

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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					64
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

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
05	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2341	2	6	9	Y	5					52
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

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
05	403	X	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
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

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
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	26	1			14
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					88
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

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					25
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

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
05	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	1675	2	4	9	Y	4					38
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

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
05	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			Y	-0-					62
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

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
05	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			Y	-0-					62
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

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
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	7	1			32
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

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
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					50
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					64
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

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
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3032	2	8	9	Y	7					87
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

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
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1196	2	2	9	Y	2	17	1			19
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

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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	Y	11					24
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

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
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	Y	25					67
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

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
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3416	2	6	9	Y	5	48	1			22
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

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
05	1736	N	840	-0-	-896	-0-	838	2	2	9	Y	2					35
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1947	2	23	9	Y	21					67
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

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
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	2	1	9	Y	1	1	8			110
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

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
05	4526	X	3171	-0-	-1355	-0-	3171	2			Y	-0-					135
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-					109
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

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5913	2	72	9	Y	65					149
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6154	-0-	-728	-0-	6145	2	9	9	Y	8	86	1			97
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1542	2	14	9	N	13					105
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

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1331	2	52	9	Y	47					121
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

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
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

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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1221	2	52	9	Y	47					95
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

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
05	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	62	1	2058	2	N	69	161	1			35
							76	9									
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
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

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
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	981	2	3	9	N	3					16
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

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
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1495	2	36	9	N	33	151	1			26
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

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
05	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-					64
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									

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
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	Y	29					79
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

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
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	N	17	152	1			15
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					119
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

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
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	19					110
							21	9									
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									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1006	2	47	9	N	43					159
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					14
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

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2611	2	44	9	N	40					81
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

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					131
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

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
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
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									

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
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	69	1	4524	2	Y	21					29
							23	9									
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									

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
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					99
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

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
05	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	2747	2			N	-0-					95
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

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
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1777	2	83	9	N	75	152	1			23
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

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
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	N	14					133
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

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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	9	N	2					122
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
	LEONARD, WILLIAM M.				WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10846 - 10474		
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					4
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
	MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 10702			PERF.10070 - 10438		
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	561	2	13	9	N	12					85
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
	WADE, C.K. GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 10616			PERF. 9990 - 10400		
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3503	2	76	9	Y	69					117
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
	ODOM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 10635			PERF.10046 - 10444		
05	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3571	2	17	9	N	15					37
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
	ODOM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 10817			PERF.10160 - 10708		
05	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2141	2	41	9	N	37					120
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
	MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1				WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992			TOTAL DEPTH 10600			PERF.10030 - 10089		
05	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			Y	-0-					13
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

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
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
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-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					30
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

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	4					27
							4	9									
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	N	22					50
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

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

05	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2374	2	118	9	N	107	153	1			35
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

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2262	2	18	9	N	16					73
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					17
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					57
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					63
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	2	21	9	N	19					157
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	60	1	1985	2	N	24					197
							26	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					48
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

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
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	2	44	9	N	40					130
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

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
05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					13
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					5
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

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
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					2
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

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
05	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2	19	9	N	17					102
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

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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					13
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

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
05	3100	N	3460	-0-	360	360	52	1	3389	2	Y	17	123	1			14
							19	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	30	1	998	2	N	-0-					33
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									

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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					23
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	204	-0-	-44	-0-		203	2	1	9	Y	1					3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		1080	2	14	9	Y	13					37
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		26	1	1726	2	Y	-0-					90
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-		1881	2			Y	-0-					29
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	211	-0-	-68	-0-		211	2			Y	-0-					3
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
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

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
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1316	2	22	9	Y	20					102
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

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
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1579	2	22	9	Y	20					96
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

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
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					137
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

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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2					28
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

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
05	992	N	385	-0-	-607	-0-	381	2	4	9	Y	4					9
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

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
05	6138	X	3157	-0-	-2981	-0-	47	1	3066	2	Y	40					56
							44	9									
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									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	4395	2	18	9	N	16					33
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7047	-0-	-858	-0-	204	1	6795	2	N	44					64
							48	9									
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									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480		2428	-0-	-52	152	2348	2	80	9	N	73					128
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

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193		2779	-0-	-414	4701	2727	2	52	9	N	47					120
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14663	X	12211	-0-	-2452	-0-	11932	2	279	9	N	254	178	1			256
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

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

05	0		8979	-0-	8979	8979	8801	2	178	9	N	162					162
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

05	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	554	1	4055	2	N	96					113
							106	9									
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

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	341	X	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	2	N	-0-					112
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

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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					80
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

05	1457	N	931	-0-	-526	-0-	807	2	124	9	N	113	183	1			110
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	383	-0-	-547	-0-	372	2	11	9	N	10					241
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					245

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	917	-0-	-13	-0-	899	2	18	9	N	16					82
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					120

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					23
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	1966	-0-	-514	-0-	1949	2	17	9	N	15					36
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	462	3	17	9	N	15					180
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					27
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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	478	N	252	-0-	-226	-0-	252	2			Y	-0-					85
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

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
05	717	N	379	-0-	-338	-0-	379	2			Y	-0-					96
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

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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
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

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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					45
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

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
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					26
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

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
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					89
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

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
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					20
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

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
05	185	S	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					43
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

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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					37
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

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3008	-0-	-836	-0-	3008	2			N	-0-					135
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					68
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

05	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-					71
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					71

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					23
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

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

05	2046	X	1942	-0-	-104	-0-	138	1	1804	2	N	-0-					152
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					182

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

05	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	187	1	2431	2	N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					58

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

05	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	279	1	3635	2	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					31

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	100	1	1315	2	N	-0-					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	646	1	8437	2	Y	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-9083	-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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	401	X	96	-0-	-305	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					27
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

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	3100	N	3140	-0-	40	557	210	1	2930	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

05	713	X	188	-0-	-525	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

05	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	744	N	336	-0-	-408	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	437	1	6093	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	122	1	1703	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

05	620	N	398	-0-	-222	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-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-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

05	310	N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3813	X	2744	-0-	-1069	-0-	184	1	2560	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	19	1	265	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	222	1	3091	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	242	1	3370	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

05	744	N	379	-0-	-365	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

05	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	291	1	4055	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

05	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	138	1	1928	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

05	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	168	1	2338	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	223	1	3106	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6625	-0-	-1807	-0-	444	1	6181	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	388	-0-	-666	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	123	1	1719	2	N	-0-					-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-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
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

05	341	N	283	-0-	-58	-0-	259	2	24	9	N	22					92
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	276	2	41	9	N	37					115
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

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
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	51	2	8	9	N	7					113
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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4126	2	30	9	N	27					286
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

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	360	-0-	-291	-0-	335	2	25	9	N	23	160	1			160
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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	257	-0-	-797	-0-	254	2	3	9	N	3					231
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

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84
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	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26330	X	26330	-0-	-0-	B	-0-	1337	1	24993	2	Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

05	186	N	62	-0-	-124	B	-0-	62	2			N	-0-					157
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

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

05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1408	2	39	9	N	35					214
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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

05	1302	X	1016	-0-	-286	B	-0-	1016	2			N	-0-					2
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	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	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

05	868	N	1405	-0-	537	B	-739	1399	2	6	9	N	5					89
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

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1652	-0-	-301 B	-0-	1641	2	11	9	Y	10	37	1			6
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					Y	NO RPT					21

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	1433	2	25	9	Y	23	37	1			5
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	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					22

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1044	2	10	9	N	9					49
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	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					80

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	628	2	34	9	Y	31	87	1			15
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	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					Y	NO RPT					26

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	764	2	6	9	Y	5					24
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	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					32

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2733	-0-	-119 B	-0-	2657	2	76	9	Y	69	112	1			11
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	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	279	N	213	-0-	-66	B	-0-	212	2	1	9	N	1					70
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					70

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
05	651	N	435	-0-	-216	B	-0-	435	2			N	-0-					85
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
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

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
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					207
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 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
05	2325	N	2293	-0-	-32 B	-0-	2232	2	61	9	N	55					168
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1394	-0-	-869 B	-0-	1392	2	2	9	N	2					57
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	X	2647	-0-	-0- B	-0-	2585	2	62	9	N	56	193	1			55
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2			N	-0-					155
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2031	X	2031	-0-	-0- B	-0-	1996	2	35	9	N	32					202
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					28
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	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

05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	4 1	101	2	Y	1	1	1		-0-		
							1 9										
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										

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

05	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	33 1	913	2	Y	-0-				-0-		
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-		

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*11	3090	X	2851	-0-	-239 B	-0-	108	1	2733	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
*12	2945	X	2911	-0-	-34 B	-0-	95	1	2804	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
*01	2945	X	2747	-0-	-198 B	-0-	94	1	2640	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
*02	2604	X	2319	-0-	-285 B	-0-	74	1	2233	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*03	2883	X	2621	-0-	-262 B	-0-	89	1	2518	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
*04	2640	X	2541	-0-	-99 B	-0-	93	1	2439	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
*05	2728	X	2667	-0-	-61 B	-0-	94	1	2565	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*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									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

05	558	X	539	-0-	-19 B	-0-	19	1	520	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

05	4092	X	3549	-0-	-543 B	-0-	122	1	3328	2	Y	90	56	1			59
							99	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	107	1	2925	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
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									

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
05	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	71	1	1932	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4557	-0-	-837 B	-0-	160	1	4390	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
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									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10419	X	10419	-0-	-0- B	-0-	367	1	10046	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8820	X	-0-	-0-	-8820 B	-0-						Y	-0-					-0-
*12	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-						Y	-0-					-0-
*01	8556	X	-0-	-0-	-8556 B	-0-						Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

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
05	3782	X	1469	-0-	-2313 B	-0-		52 1	1 9	1416	2	Y	1	1	1			-0-
06	1242	X	931	-0-	-311 B	-0-		35 28	1 9	868	2	Y	25	22	1			3
07	930	X	254	-0-	-676 B	-0-		10 4	1 9	240	2	Y	4	5	1			2
08	930	X	388	-0-	-542 B	-0-		15 8	1 9	365	2	Y	7	4	1			5
09	900	X	56	-0-	-844 B	-0-		2 2	1 9	52	2	Y	2	4	1			3
*10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-		13 4	1 9	329	2	Y	4					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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
05	2790	N	2227	-0-	-563 B	-0-		79	1	2148	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6459	-0-	-144 B	-0-		227 10	1 9	6222	2	Y	9	7	1			5
06	6390	X	6322	-0-	-68 B	-0-		242 18	1 9	6062	2	Y	16	18	1			3
07	6479	X	6282	-0-	-197 B	-0-		255 9	1 9	6018	2	Y	8	6	1			5
08	6479	X	6187	-0-	-292 B	-0-		250 1	1 9	5936	2	Y	1	3	1			3
09	6330	X	5828	-0-	-502 B	-0-		210 2	1 9	5616	2	Y	2	3	1			2
10	6541	X	6134	-0-	-407 B	-0-		227 7	1 9	5900	2	Y	6					8

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2748	-0-	-42 B	-0-	96	1	2633	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3894	-0-	-198 B	-0-	137	1	3756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
*11	5601	X	5601	-0-	-0- B	-0-	602	1	4963	2	N	33	32	1			12
							36	9									
*12	7106	X	7106	-0-	-0- B	-0-	580	1	6462	2	N	58	58	1			12
							64	9									
*01	5280	X	5280	-0-	-0- B	-0-	694	1	4543	2	N	39	44	1			7
							43	9									
*02	4732	X	4427	-0-	-305 B	-0-	634	1	3754	2	N	35	30	1			12
							39	9									
*03	6386	X	4312	-0-	-2074 B	-0-	596	1	3684	2	N	29	31	1			10
							32	9									
*04	6180	X	5630	-0-	-550 B	-0-	666	1	4919	2	N	41	36	1			15
							45	9									
*05	6772	X	6772	-0-	-0- B	-0-	767	1	5959	2	N	42	36	1			21
							46	9									
*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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6990	X	4790	-0-	-2200 B	-0-		742	1	4018	2	N	27	27	1			10
								30	9									
*12	7223	X	5927	-0-	-1296 B	-0-		629	1	5245	2	N	48	48	1			10
								53	9									
*01	7223	X	5570	-0-	-1653 B	-0-		656	1	4877	2	N	34	38	1			6
								37	9									
*02	6160	X	3929	-0-	-2231 B	-0-		517	1	3371	2	N	37	33	1			10
								41	9									
*03	5394	X	3697	-0-	-1697 B	-0-		592	1	3077	2	N	25	26	1			9
								28	9									
*04	5340	X	851	-0-	-4489 B	-0-		323	1	518	2	N	9	16	1			2
								10	9									
*05	5631	X	5631	-0-	-0- B	-0-		680	1	4912	2	N	35	22	1			15
								39	9									
*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									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	140	-0-	-170 B	-0-		17	1	121	2	N	2	1	1			1
								2	9									
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3135	-0-	-678 B	-0-		110	1	3003	2	Y	20	16	1			11
								22	9									
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									

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
05	4650	X	4334	-0-	-316 B	-0-	151	1	4138	2	Y	41	33	1			21
							45	9									
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									

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
05	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	703	1	5031	2	N	49	32	1			18
							54	9									
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									

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
*11	5063	X	5063	-0-	-0- B	-0-	542	1	4487	2	N	31	28	1			10
							34	9									
*12	4464	X	4308	-0-	-156 B	-0-	367	1	3901	2	N	36	39	1			7
							40	9									
*01	4464	X	3963	-0-	-501 B	-0-	394	1	3538	2	N	28	25	1			10
							31	9									
*02	3780	X	3562	-0-	-218 B	-0-	366	1	3167	2	N	26	28	1			8
							29	9									
*03	4185	X	4140	-0-	-45 B	-0-	412	1	3696	2	N	29	26	1			11
							32	9									
*04	4050	X	3872	-0-	-178 B	-0-	397	1	3447	2	N	25	25	1			11
							28	9									
*05	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	482	1	3453	2	N	24	22	1			13
							26	9									
*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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

05	4774	X	4216	-0-	-558	B	-0-	149	1	4067	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

05	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					1
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									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

*02	140	X	91	-0-	-49	B	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
*03	465	X	465	-0-	-0-	B	-0-	15	1	450	2	N	-0-					-0-
*04	394	X	394	-0-	-0-	B	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
*05	93	X	51	-0-	-42	B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
*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									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2790	X	2381	-0-	-409 B	-0-	255	1	2112	2	N	13	13	1			5
							14	9									
*12	2883	X	2466	-0-	-417 B	-0-	210	1	2234	2	N	20	21	1			4
							22	9									
*01	2883	X	2726	-0-	-157 B	-0-	272	1	2442	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
*02	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	298	1	2571	2	N	33	27	1			6
							36	9									
*03	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	347	1	3118	2	N	24	23	1			7
							26	9									
*04	3156	X	3156	-0-	-0- B	-0-	324	1	2808	2	N	22	21	1			8
							24	9									
*05	3162	X	2755	-0-	-407 B	-0-	335	1	2400	2	N	18	17	1			9
							20	9									
*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-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	13669	-0-	-3412 B	-0-	1659	1	11879	2	N	119	87	1			35
							131	9									
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									

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	102	1	732	2	N	6	5	1			2
							7	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	171	1	1228	2	N	3					4
							3	9									
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									

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
05	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
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									

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1609	-0-	-158 B	-0-	56	1	1553	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6671	-0-	-552 B	-0-	235	1	6435	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2			N	-0-					70
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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5733	X	5733	-0-	-0-	B	-0-	490	1	5243	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	40	1	426	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					60

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

05	SHUT IN		225	-0-	225	787	43	1	182	2	N	-0-					-0-
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									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

05	DLQ G-10	1511	-0-	1511	6747	1509	2	2	9	Y	2						60
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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	679	2	22	9	N	20					97
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

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	N	10					107
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

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	783	2	186	9	N	169	171	1			148
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

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					63
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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					32
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

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

05	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					108
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

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

05	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	1041	2	3	9	Y	3					30
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	574	2	11	9	N	10					45
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

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48
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

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
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2075	2	47	9	N	43					115
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

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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47
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

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
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

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
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					82
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

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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					70
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
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

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3326	2	55	9	N	50					145
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

05	682	N	666	-0-	-16	-0-	625	2	41	9	N	37					116
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					78

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					83
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

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					28
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	11741	2878	2	25	9	Y	23	1	1			47
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

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		881	-0-	881	3506	841	2	40	9	Y	36	2	1			102
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2309	-0-	2309	6893	2267	2	42	9	Y	38					165
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					97
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

05	DLQ G-10	205	-0-	205	696	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	842	1	1414	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	1891	X	1145	-0-	-746	-0-	341	1	802	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1891	X	456	-0-	-1435	-0-	77	1	377	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	1708	X	1266	-0-	-442	-0-	360	1	903	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	654	1	1518	2	N	18	12	1			7
							20	9									
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	546	1	1297	2	N	10	14	1			3
							11	9									
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	614	1	1417	2	N	10	8	1			5
							11	9									
*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									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

05	SWR 10	6655	-0-	6655	63089	465	1	6172	2	Y	16	13	1			8
						18	9									
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									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	DLQ G-10		498	-0-	498	1330	12 167	1 9	319	2	Y	152	171	1			43
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

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

05	DLQ G-10		803	-0-	803	4507	153 6	1 9	644	2	Y	5	4	1			3
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

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
	REED UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 265530	COMPL. DATE 07/03/2011				TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9552 - 9844				
05	DLQ G-10		170	-0-	170	170	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
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
	CRAWFORD				WELL #: 8	RRCID -> 265993	COMPL. DATE 07/04/2012				TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8259 - 8303				
05	DLQ G-10		317	-0-	317	1348	11	1	292	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
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									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					193
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
	SICKEL				WELL #: 1	RRCID -> 270974	COMPL. DATE 03/11/2012				TOTAL DEPTH 12180		PERF. 7638 - 7698				
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					163
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

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					43
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					41

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
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	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
05	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4537	2	31	9	N	28	172	1			170
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

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*02	3164	X	1523	-0-	-1641	-0-	425	1	1086	2	N	11	10	1			1
							12	9									
*03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	1217	1	4521	2	N	40	30	1			11
							44	9									
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	877	1	2596	2	N	26	29	1			8
							29	9									
*05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	879	1	2391	2	N	21	19	1			10
							23	9									
*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									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	321	1	6112	2	N	264	179	1	191	5	191
							290	9									
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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2332	2	36	9	N	33					230
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					390

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2082	2	10	9	N	9	1	8			27
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					57

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1647	-0-	-709	-0-	1647	2			N	-0-					144
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					166

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	576	1	2522	2	N	17	17	1			6
							19	9									
*12	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	432	1	2352	2	N	22	23	1			5
							24	9									
*01	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	468	1	2287	2	N	17	19	1			3
							19	9									
*02	2744	X	2193	-0-	-551	-0-	372	1	1799	2	N	20	18	1			5
							22	9									
*03	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	466	1	2195	2	N	18	17	1			6
							20	9									
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	499	1	2179	2	N	20	20	1			6
							22	9									
*05	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	478	1	2105	2	N	17	15	1			8
							19	9									
*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									

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
05	217	X	40	-0-	-177	-0-	1	1	39	2	N	-0-	2	1			-0-
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									

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
*02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
*11	2160	X	2082	-0-	-78	-0-	1334	1	735	2	N	12	12	1			4
							13	9									
*12	2232	X	2044	-0-	-188	-0-	1059	1	966	2	N	17	18	1			3
							19	9									
*01	2232	X	1965	-0-	-267	-0-	1220	1	731	2	N	13	14	1			2
							14	9									
*02	2016	X	1637	-0-	-379	-0-	1178	1	442	2	N	15	13	1			4
							17	9									
*03	2232	X	1762	-0-	-470	-0-	1259	1	490	2	N	12	12	1			4
							13	9									
*04	2160	X	1767	-0-	-393	-0-	1282	1	471	2	N	13	13	1			4
							14	9									
*05	2232	X	1817	-0-	-415	-0-	1570	1	234	2	N	12	10	1			6
							13	9									
*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

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
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	16	1	439	2	N	1					1
							1	9									
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									

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
05	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	1733	1	1533	2	N	28	17	1			11
							31	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	73	1	2029	2	N	2					7
							2	9									
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									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	3	2	1			1
							3	9									
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									

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	555	1	1274	2	N	1	12	1			6
							1	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	625	1	1076	2	N	11	13	1			4
							12	9									
*12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	643	1	2200	2	N	25	23	1			6
							28	9									
*01	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	711	1	2104	2	N	23	23	1			6
							25	9									
*02	3164	X	2149	-0-	-1015	-0-	608	1	1523	2	N	16	17	1			5
							18	9									
*03	3503	X	2340	-0-	-1163	-0-	692	1	1630	2	N	16	16	1			5
							18	9									
*04	2700	X	2341	-0-	-359	-0-	702	1	1619	2	N	18	17	1			6
							20	9									
*05	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	782	1	1684	2	N	16	14	1			8
							18	9									
*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									

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
*11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					-0-
*12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	93	X	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
*02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	289	1	816	2	N	8	4	1			4
							9	9									
*03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	699	1	1654	2	N	16	15	1			5
							18	9									
*04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	644	1	1488	2	N	15	15	1			5
							17	9									
*05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	765	1	1616	2	N	15	13	1			7
							17	9									
*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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2017 - W/O TO 06-282665

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	36952	X	6352	-0-	-30600	-0-	6308	3	44	9	N	40	38	1			19
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					24

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
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			100
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	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					11
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					11

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
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

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
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2635	2	N	9					189
							10	9									
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	2616	-0-	-484	-0-	79	1	2536	2	N	1	1	8			73
							1	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
05	837	X	667	-0-	-170	-0-	22	1	645	2	N	-0-					57
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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	4					72
							4	9									
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

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	103	1	3818	2	N	76					191
							84	9									
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									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

05	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	137	1	3147	2	N	25					85
							28	9									
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	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	129	1	3206	2	N	1	1	8			154
							1	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					198
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

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

05	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2471	3	19	9	N	17					104
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

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3812	3	31	9	N	28					163
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3596	3	46	9	N	42					175
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

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3451	3	31	9	N	28					160
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

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
05	7595	X	7417	-0-	-178	-0-	7279	3	138	9	N	125					165
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	280					Y	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-					60
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

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

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					53
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

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
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					92
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

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
05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	904	2	8	9	N	7					219
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

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
05	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					25

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
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-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3705	-0-	605	605	3705	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					83
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

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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					37
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

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 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
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-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 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
05	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					68
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

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-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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

05	1550	X	730	-0-	-820	-0-	730	3		N	-0-					1
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-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

05	1302	X	536	-0-	-766	-0-	536	3		N	-0-					-0-
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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					1
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-

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
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					1
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-

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
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	#	1109	-0-	-906	-0-	1031	2	78	9	Y	71					121
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

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	#	694	-0-	-546	-0-	616	2	78	9	Y	71					220
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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		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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

05	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					90
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					90

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

05	310	#	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	N	-0-					29
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

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

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
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	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	372	X	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					86
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

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

05	713	X	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					67
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

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5					69
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

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4376	3	25	9	N	23					228
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	10 30	1 9	67	2	N	27					102
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5 24	1 9	33	2	N	22					124
*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

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
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	598 25	1 9	1617	2	N	23					75
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	615 39	1 9	1575	2	N	35					110
07	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	636 35	1 9	1510	2	N	32					142
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	623 41	1 9	1651	2	N	37					179
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

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
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					110
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

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	336	2	186	9	N	169	169	1			5
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

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
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					23
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

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
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	N	23					87
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

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
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					32
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

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
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
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

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
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	44					666
							48	9									
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	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					666

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					77
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	8					46
							9	9									
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	#	NO RPT	-0-	-217	-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
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	102	1	121	2	N	12					89
							13	9									
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	#	NO RPT	-0-	-248	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3					11
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2					13
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					13
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					16
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					17
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	12	1			6
*05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			Y	-0-					6
*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-

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
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					152
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

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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					61
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134	2	N	-0-					236
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2514	X	2514	-0-	-0-	B	-0-	2514	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

05	7626	X	3336	-0-	-4290	B	-0-	3336	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

05	5940	X	5940	-0-	-0-	B	-0-	5940	3	N	-0-					-0-
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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
05	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	992	X	343	-0-	-649	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					105
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

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
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1419	2	35	9	N	32	187	1			118
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

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
05	13144	X	11657	-0-	-1487	-0-	11354	2	303	9	N	275	380	1			137
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

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
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					154
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
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-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

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

05	1436	N	1429	-0-	-7	-0-	77	1	1349	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
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-

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	119	1	2087	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	168	1	2929	2	Y	14	34	1			13
							15	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	1999	2	Y	23	63	1			21
							25	9									
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									

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
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	189	1	3305	2	Y	20	79	1			7
							22	9									
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									

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
05	2558	N	1747	-0-	-811	-0-	95	1	1652	2	Y	-0-					38
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

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	180	1	3156	2	Y	4					7
							4	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	84	1	1467	2	N	-0-					161
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

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2063	N	1555	-0-	-508	-0-	83	1	1451	2	Y	19	43	1			17
							21	9									
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									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	146	1	2556	2	N	-0-					18
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

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
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	124	1	2165	2	N	69					84
							76	9									
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

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
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-					121
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	468	-0-	-408	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					86
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

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					51
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3208	X	3160	-0-	-48	-0-	171	1	2989	2	Y	-0-					17
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

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
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	152	1	2651	2	Y	6					10
							7	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	377	1	6595	2	Y	3					6
							3	9									
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									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	5318	-0-	2218	2218	5318	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	9765	X	8269	-0-	-1496	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

05	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

05	7688	X	6976	-0-	-712	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

05	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

05	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

05	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	9734	X	8573	-0-	-1161	-0-	8573	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8494	X	8223	-0-	-271	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		121	-0-	121	298	121	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	3100	N	4437	-0-	1337	2852	4437	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

05	7285	X	6007	-0-	-1278	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

05	3224	X	1709	-0-	-1515	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2017																

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

05	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

05	2263	X	2191	-0-	-72	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

05	2077	X	1354	-0-	-723	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

05	1674	N	676	-0-	-998	-0-	676	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

05	3286	X	2358	-0-	-928	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

05	2325	X	1053	-0-	-1272	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		1	-0-	1	220	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7936	X	5300	-0-	-2636	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7037	X	4778	-0-	-2259	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

05	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

05	3782	X	3745	-0-	-37	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

05	5952	X	5879	-0-	-73	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

05	3689	X	1934	-0-	-1755	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					9
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

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
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3596	X	3025	-0-	-571	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	5549	-0-	-2263	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

05	14B2	EXT	51	-0-	51	151	51	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	490	-0-	-1401	-0-	490	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

05	3007	X	2242	-0-	-765	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

05	7998	X	4601	-0-	-3397	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

05	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

05	7471	X	7463	-0-	-8	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

05	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

05	6386	X	6168	-0-	-218	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

05	4433	X	2393	-0-	-2040	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

05	2604	X	2548	-0-	-56	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

05	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

05	3100	X	656	-0-	-2444	-0-	656	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

05	713	X	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9244	-0-	-459	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10974	X	10557	-0-	-417	-0-	10557	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7812	X	7327	-0-	-485	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4898	X	4169	-0-	-729	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	9548	X	9357	-0-	-191	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	209	-0-	-597	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

05	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

05	6448	X	6096	-0-	-352	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5580	X	816	-0-	-4764	-0-	816	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	9982	X	9795	-0-	-187	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2278	X	25	-0-	-2253	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4933	-0-	-2538	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9779	-0-	-420	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

05	10292	X	7816	-0-	-2476	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

05	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

05	10261	X	9048	-0-	-1213	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

05	12772	X	11483	-0-	-1289	-0-	11483	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

05	4991	X	3827	-0-	-1164	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	13764	X	12597	-0-	-1167	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

05	8618	X	8115	-0-	-503	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

05	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	286	1	2493	2	N	-0-					23
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

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5797	X	5517	-0-	-280	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3469	-0-	-1088	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9176	-0-	-1581	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	7068	X	6924	-0-	-144	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

05	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

05	5611	X	4825	-0-	-786	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

05	7161	X	5553	-0-	-1608	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

05	10044	X	9395	-0-	-649	-0-	9395	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

05	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

05	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

05	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

05	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

05	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	10994	-0-	-1654	-0-	10994	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9831	-0-	-802	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9483	-0-	-1615	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7075	-0-	-1698	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5737	-0-	-1114	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	10478	X	8756	-0-	-1722	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4743	X	3212	-0-	-1531	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4154	X	2415	-0-	-1739	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					22
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

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1111	2	N	168	182	1			178
							185	9									
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									

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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	995	2	N	-0-					155
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									

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
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4154	X	845	-0-	-3309	-0-	845	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5766	X	4948	-0-	-818	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
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

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
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

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

05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1965	2	41	9	N	37					155
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

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

05	3100	N	5674	-0-	2574	3686	5674	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	682	X	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-403	-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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2677	2	22	9	N	20					123
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					66

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
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4231	2	32	9	N	29					97
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					82

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
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	661	2	12	9	N	11					60
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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	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

05	713	X	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					86
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					87

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1333	2	6	9	N	5					53
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					60

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
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

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					303
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

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
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

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	230	1	2005	2	Y	9					99
							10	9									
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

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	Y	-0-					1
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

05	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	409	1	5909	2	N	74	188	1					104
							81	9											
06	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	378	1	5365	2	N	92							196
							101	9											
07	6510	X	6024	-0-	-486	-0-	393	1	5491	2	N	127	178	1					145
							140	9											
08	6386	X	6184	-0-	-202	-0-	404	1	5693	2	N	79	185	1	3	8			36
							87	9											
*09	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	385	1	5317	2	Y	139							175
							153	9											
10	6386	X	6110	-0-	-276	-0-	401	1	5586	2	Y	112	36	1					251
							123	9											

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	14	1			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	1275	3	2	9	N	2					12
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

TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					27
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

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
05	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	2542	2	30	9	N	27	190	1			102
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

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
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	N	14					176
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

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
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					34
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

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
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2646	2	28	9	N	25	155	1			37
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

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
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1892	2	91	9	N	83					140
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
05	0		11940	-0-	11940	39352	11860	2	80	9	N	73					145
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

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

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-

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

05	2170 X	2155	-0-	-15	-0-	2012	6	143	9	Y	130	180	1			69
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

05	8246 X	1600	-0-	-6646	-0-	1468	6	132	9	Y	120	105	1			22
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1541	6	132	9	Y	120	109	1			27
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3367	6	275	9	Y	250	267	1			48
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	7812	X	4606	-0-	-3206	-0-	4320	6	286	9	Y	260	298	1			172
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

05	5952	X	3869	-0-	-2083	-0-	3627	6	242	9	Y	220	294	1			54
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

05	16058	X	11722	-0-	-4336	-0-	11282	6	440	9	Y	400	528	1			1012
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

05	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	N	31	109	1			10
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
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

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

05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	N	46					97
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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

05	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	55	2	N	3					95
							12	3	3	9							
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							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

05	775	N	570	-0-	-205	-0-	37	1	462	2	N	8					80
							62	3	9	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 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
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	72	1	912	2	N	-0-					24
							124	3									
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

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
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

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

05	248	N	110	-0-	-138	-0-	7	1	83	2	N	-0-					52
							20	3									
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	90	2	N	8					63
							12	3	9	9							
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							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	41	1	518	2	N	-0-					33
							70	3									
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							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
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

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
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

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	2					77
							70	3	2	9							
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	936	-0-	-428	-0-	60	1	771	2	N	-0-					43
							105	3									
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							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	4					82
							22	3	4	9							
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							

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	16					68
							134	3	18	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	53	1	588	2	N	5					82
							134	3	6	9							
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									

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	10					70
							192	3	11	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	89	1	978	2	N	17					58
							222	3	19	9							
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	70	1	770	2	N	5					107
							175	3	6	9							
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							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
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

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

05	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	153	2	N	1					48
							35	3	1	9							
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							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					73
							156	3									
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	8					73
							193	3	9	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	N	16					108
							199	3	18	9							
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							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	N	8					118
							109	3	9	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	193	1	2444	2	N	8					108
							331	3	9	9							
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							

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
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	85	1	936	2	N	10					155
							213	3	11	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	53	1	669	2	N	-0-					72
							91	3									
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	743	2	N	15					102
							170	3	17	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	7					130
							21	3	8	9							
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							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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	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

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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-	9	1			11
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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2868	-0-	2868	2868	2868	2			Y	-0-	9	1			75
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-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
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-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64077	X	51020	-0-	-13057	-0-	50761	2	259	9	Y	235	235	1			-0-
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

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
05	81096	X	60299	-0-	-20797	-0-	60010	2	289	9	Y	263	264	1			-0-
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

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
05	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-					60
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	372	X	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					28
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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	15	1	2297	2	N	13	106	1			9
							14	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	2	N	18					27
							20	9									
07	2852	N	1103	-0-	-1749	-0-	12	1	1084	2	N	6					33
							7	9									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	16	1	1249	2	N	9					42
							10	9									
09	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	15	1	1830	2	N	16					58
							18	9									
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	15	1	1548	2	N	12					70
							13	9									

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2154	-0-	-946	6355	137	1	2008	2	N	8					14
							9	9									
06	3000	N	2062	-0-	-938	5417	135	1	1914	2	N	12					26
							13	9									
07	3100	N	1578	-0-	-1522	3895	117	1	1459	2	N	2					28
							2	9									
08	3100	N	2074	-0-	-1026	2869	137	1	1930	2	N	6					34
							7	9									
*09	3000	N	2131	-0-	-869	2000	135	1	1995	2	N	1					35
							1	9									
*10	3100	N	1921	-0-	-1179	821	126	1	1786	2	N	8					43
							9	9									

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
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-

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
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	140	1	3206	2	N	7					18
							8	9									
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									

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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
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

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	15	1	3748	2	N	-0-					30
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									

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
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	32					79
							35	9									
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									

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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	906	2	N	24					116
							26	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
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-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
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-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					164
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					169

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
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2983	3	1	9	N	1					26
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	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	9	N	2					92
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					115

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
05	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15261	3	13	9	N	12					127
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	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					32

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
05	18755	X	15594	-0-	-3161	-0-	15579	3	15	9	N	14					164
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	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					90

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
05	90334	X	72009	-0-	-18325	-0-	71488	3	521	9	N	474	533	1			188
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	NO RPT	-0-	-72013	-0-					N	NO RPT					123

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					365
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

05	1023	N	826	-0-	-197	-0-	51	1	630	2	N	20					80
							123	3	22	9							
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							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	4					62
							171	3	4	9							
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	N	3					65
							174	3	3	9							
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	N	3					68
							246	3	3	9							
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	2	N	1	53	1			16
							197	3	1	9							
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	N	-0-					16
							178	3									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	4					20
							126	3	4	9							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		41
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

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
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	114	1	3682	2	N	36	126	1			37
							40	9									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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

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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	141	2	N	-0-					15
							28	3									
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

05	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	507	2	N	-0-					53
							99	3									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

05	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	116	2	N	-0-					18
							23	3									
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									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	N	-0-					18
							166	3									
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									

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
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	75	2	N	-0-					38
							15	3									
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									

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-					65
							130	3									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	40					108
							60	3	44	9							
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							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					60
							205	3									
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							

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
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	N	-0-					78
							70	3									
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									

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
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1385	2	N	-0-					85
							269	3									
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									

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
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	14					82
							224	3	15	9							
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							

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
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	20					178
							460	3	22	9							
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							

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	7					110
							14	3	8	9							
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							

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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-					33
							78	3									
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									

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
05	3162	X	1283	-0-	-1879	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					38
							195	3									
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							

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
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

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
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	38	1	459	2	N	-0-					45
							89	3									
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									

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
05	992	N	754	-0-	-238	-0-	44	1	652	2	N	-0-					53
							58	3									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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									

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
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	62	1	754	2	N	-0-					22
							146	3									
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									

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
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	49	1	705	2	N	-0-			38
							61	3							
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							

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
05	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	268	1	3300	2	N	5			32
							642	3	6	9					
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					

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
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	51	1	628	2	N	-0-			30
							122	3							
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

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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-			43
							42	3							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	80	1	985	2	N	-0-					28
							191	3									
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									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	365	1	4477	2	N	15					58
							869	3	17	9							
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							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	465	1	5944	2	N	38	171	1			45
							944	3	42	9							
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							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2469	-0-	-1685	-0-	148	1	2134	2	N	3					98
							184	3	3	9							
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									

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. GAS	(I) 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	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	511	1	2815	2	N	17					65
								573	3	19	9							
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							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

05	4960	X	3884	-0-		-1076	-0-	247	1	3043	2	N	2					50
								592	3	2	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

05	6634	X	5906	-0-		-728	-0-	400	1	4592	2	N	12					117
								901	3	13	9							
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							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

05	14632	X	13986	-0-		-646	-0-	13768	2	218	9	N	198	360	1			293
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

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	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
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	74	135	1			14
							81	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	9					23
							10	9									
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	12					35
							13	9									
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	13					48
							14	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	28					76
							31	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	16	1	1479	2	N	17					40
							19	9									
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

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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					40
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

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
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	16	1	1531	2	N	-0-					92
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

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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	-0-					70
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

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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	2					112
							2	9									
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

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
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	14	1	1910	2	N	-0-					86
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

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
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-					118
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

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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	16	1	1946	2	N	-0-					7
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

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					9
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
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-

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
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	2	N	-0-					62
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

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
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	3074	2	N	10					142
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

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	N	-0-					33
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

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					77
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

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	2461	2	N	7					121
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	N	-0-					78
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

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140	1	15	9	N	14					173
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									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
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-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	N	-0-					37
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

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	N	24					137
							26	9									
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									

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
05	3100	N	3080	-0-	-20	19069	16	1	3064	2	N	-0-					65
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									

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
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	16	1	1033	2	N	-0-					205
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									

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
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	15	1	1833	2	N	-0-					148
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

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
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1924	2	N	-0-					88
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									

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
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	3					155
							3	9									
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

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
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	N	80					130
							88	9									
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									

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
05	3100	N	2500	-0-	-600	3925	16	1	2484	2	N	-0-					20
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

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
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	12					230
							13	9									
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

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
05	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	140	1	3725	2	N	-0-					12
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

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
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	8			150
							9	9							
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			17
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

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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	-0-			10
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

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
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	-0-			77
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

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
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	2	N	-0-			12
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

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
05	3100	N	2787	-0-	-313	18107	16	1	2771	2	N	-0-			53
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

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
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	-0-					122
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

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
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	16	1	1970	2	N	-0-					173
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

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
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					22
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

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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					14
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

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
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-					97
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

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
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	16	1	2964	2	N	-0-					62
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

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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	2	N	-0-					157
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

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	2	N	-0-					74
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

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	16	1	4331	2	N	-0-					126
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									

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	40	1	820	2	N	2					135
							2	9									
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									

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
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	2	N	-0-					82
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

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
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	4	1	8			160
							4	9									
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									

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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-					97
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

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
05	10881	X	10254	-0-	-627	-0-	10244	2	10	9	N	9	9	8			174
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-					27
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

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	179	1	1969	2	N	-0-					33
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

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
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119	1	1307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	353	1	3860	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
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									

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
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	246	1	2702	2	N	14					44
							15	9									
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									

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
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	89	1	969	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	T. A.		1003	-0-	1003	1003	97	1	904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	T. A.		1218	-0-	1218	2221	127	1	1087	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	T. A.		1160	-0-	1160	3381	122	1	1032	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4453	X	1072	-0-	-3381	-0-	115	1	955	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	122	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105
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

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5042	-0-	5042	5042	489	1	4552	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2 EXT		3218	-0-	3218	8260	336	1	2871	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
08	14B2 EXT		3011	-0-	3011	11271	317	1	2685	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	14002	X	2731	-0-	-11271	-0-	293	1	2432	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	84	1	725	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	88	1	962	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
06	T. A.		803	-0-	803	803	76	1	707	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	T. A.		872	-0-	872	1675	87	1	741	2	Y	40	33	1			12
							44	9									
08	T. A.		807	-0-	807	2482	82	1	695	2	Y	27	35	1			4
							30	9									
09	3264	X	782	-0-	-2482	-0-	82	1	678	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
*10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	57	1	493	2	Y	18	17	1			6
							20	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1413	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-
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									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	8			152
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

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
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									

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
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	428	1	4681	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
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									

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
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	254	1	2778	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
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									

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
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1103	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

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
05	2480	N	1693	-0-	-787	-0-	140	1	1532	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
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									

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
05	1860	X	255	-0-	-1605	-0-	21	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1237	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

05	558	N	360	-0-	-198	-0-	346	2	14	9	N	13	2	8			90
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

05	4278	X	1426	-0-	-2852	-0-	118	1	1295	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
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									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	189	1	2072	2	N	45					119
							50	9									
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

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	249	1	2722	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	138	1	1506	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
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									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3200	-0-	100	6124	267	1	2933	2	N	-0-					175
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

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	79	1	861	2	Y	76	75	1			13
							84	9									
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									

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
05	3410	X	1079	-0-	-2331	-0-	86	1	936	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
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									

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
05	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	326	1	3566	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
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									

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
05	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	721	1	7886	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
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									

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
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	147	1	1606	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
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									

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
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	138	1	1512	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
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									

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
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	188	1	2065	2	N	-0-					40
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

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
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	131	1	1439	2	N	-0-					12
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	742	1	8158	2	Y	-0-					23
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

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
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									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	960	1	10500	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	15281	-0-	-498	-0-	1341	1	13876	2	N	58	57	8			50
							64	9									
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									

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
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	734	1 7 9	8034	2	Y	6	6	1			1
06	T. A.		8134	-0-	8134	8134	789	1 4 9	7341	2	Y	4	4	1			1
07	T. A.		8529	-0-	8529	16663	893	1 11 9	7625	2	Y	10	8	1			3
08	T. A.		8483	-0-	8483	25146	896	1 9 9	7578	2	Y	8	10	1			1
09	33167	X	8021	-0-	-25146	-0-	861	1 4 9	7156	2	Y	4	4	1			1
*10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	806	1 4 9	6916	2	Y	4	4	1			1

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
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1 11 9	1161	2	Y	10	9	1			2
06	T. A.		1142	-0-	1142	1142	110	1 7 9	1025	2	Y	6	6	1			2
07	T. A.		1202	-0-	1202	2344	124	1 15 9	1063	2	Y	14	12	1			4
08	T. A.		1224	-0-	1224	3568	128	1 14 9	1082	2	Y	13	15	1			2
09	4685	X	1117	-0-	-3568	-0-	119	1 8 9	990	2	Y	7	7	1			2
*10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	933	2	Y	6	6	1			2

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
05	11129	X	11121	-0-	-8	-0-	893	1 31 9	10197	2	Y	28					46
06	T. A.		10589	-0-	10589	10589	851	1 32 9	9706	2	Y	29	41	1			34
07	T. A.		10150	-0-	10150	20739	872	1 26 9	9252	2	Y	24	43	1			15
08	T. A.		10629	-0-	10629	31368	921	1 17 9	9691	2	Y	15					30
09	41464	X	10096	-0-	-31368	-0-	880	1 28 9	9188	2	Y	25	41	1			14
*10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	957	1 22 9	9275	2	Y	20					34

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
05	23560	X	21873	-0-	-1687	-0-	1754	1 102 9	20017	2	Y	93					154
06	T. A.		20845	-0-	20845	20845	1672	1 105 9	19068	2	Y	95	137	1			112
07	T. A.		21720	-0-	21720	42565	1862	1 89 9	19769	2	Y	81	143	1			50
08	T. A.		20825	-0-	20825	63390	1803	1 54 9	18968	2	Y	49					99
09	83202	X	19812	-0-	-63390	-0-	1723	1 91 9	17998	2	Y	83	137	1			45
*10	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	1862	1 23 9	18051	2	Y	21					66

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
05	19251	X	18799	-0-	-452	-0-	1560	1	17142	2	Y	88	89	1			43
							97	9									
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									

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
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1249	1	13665	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
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									

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
05	11656	X	11156	-0-	-500	-0-	928	1	10192	2	N	33	178	1			22
							36	9									
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

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
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	109	1	1191	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
05	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	150	1	1638	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
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									

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
05	3100	N	3636	-0-		536	536	302	1	3302	2	Y	29	28	1			5
								32	9									
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									

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
05	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	132	1	1444	2	Y	109	103	1			19
								120	9									
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									

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
05	28613	X	26473	-0-		-2140	-0-	2215	1	24236	2	N	20					103
								22	9									
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									

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
05	22506	X	20135	-0-	-2371	-0-	1676	1	18411	2	N	44					162
							48	9									
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									

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
05	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	134	1	1475	2	N	-0-					47
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

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
05	45415	X	32966	-0-	-12449	-0-	2548	1	30409	2	N	8					123
							9	9									
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									

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
05	26319	X	24341	-0-	-1978	-0-	2018	1	22171	2	Y	138	82	1			67
							152	9									
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									

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
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	64	1	510	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
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									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	149	1	1180	2	Y	-0-					6
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

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

05	19685	X	18523	-0-	-1162	-0-	2168	1	16243	2	N	102	12	8			180
							112	9									
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									

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
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

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					23
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

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					76
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

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2837	2	7	9	N	6					165
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	2536	-0-	-502	-0-	2529	2	7	9	N	6					193

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
05	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9743	2	97	9	N	88					363
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

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
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2249	2	9	9	N	8					77
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

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
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

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
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4390	2	51	9	N	46					184
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

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
05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2293	2	9	9	N	8					53
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

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
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2179	2	28	9	N	25					83
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5					36
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

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5151	2	3	9	N	3					24
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	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					145

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

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-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2066	2	1	9	N	1					26
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

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	29	215	1			77
							32	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	157	56	1			178
							173	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	56	147	1			87
							62	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	137	64	1			160
							151	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	Y	205	297	1			68
							226	9									
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	52	46	1			74
							57	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	N	6					25
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

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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			37
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-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

05	465	N	349	-0-	-116	-0-	48	1	291 2	N	9	54 1		-0-
							10	9						
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						

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

05	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	278	1	2792 2	N	10			27
							11	9						
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						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
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

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
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-

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
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2509	2	25	9	N	23					66
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

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
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	9	1	327	2	N	10	9	1			3
							11	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	155	X	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
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									

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
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	-0-					-0-
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									

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
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	57	1	2077	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	15655	X	9957	-0-	-5698	-0-	267	1	9690	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	N	1	2	1			76
							1	9									
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									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

05	682	X	363	-0-	-319	-0-	10	1	353	2	N	-0-	1	1			-0-
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									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	-0-					-0-
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

05	3100	N	5118	-0-	2018	2018	137	1	4981	2	N	-0-					4
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									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					43
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					14
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

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57
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-

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					36
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					50
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					16
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

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					59
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	812	2	46	9	N	42	92	1			-0-
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	-0-					-0-
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									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

*02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

*11	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					5
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					5
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					5
*03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					5
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					5
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
*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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					13
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2090	2	34	9	N	31	64	1			32
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

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1951	2	3	9	N	3					60
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	456	1	1359	2	Y	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	39	1	1416	2	N	-0-					-0-
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									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					11
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

05	682	N	680	-0-	-2	-0-	595	2	85	9	N	77	61	1			23
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-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					1
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

05	465	N	374	-0-	-91	-0-	10 1	364	2	N	-0-					-0-
06	300	N	464	-0-	164	164	13 1	451	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		404	-0-	404	568	11 1 1 9	392	2	N	1	1	1			-0-
08	T. A.		408	-0-	408	976	10 1 1 9	397	2	N	1	1	1			-0-
09	T. A.		384	-0-	384	1360	10 1 1 9	373	2	N	1	1	1			-0-
10	T. A.		429	-0-	429	1789	11 1 1 9	417	2	N	1	1	1			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2 1	63	2	N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	66	-0-	-27	-0-	2 1	64	2	N	-0-					-0-
*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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

05	806	N	754	-0-	-52	-0-	20 1 1 9	733	2	N	1	2	1			-0-
06	300	N	718	-0-	418	418	20 1 1 9	697	2	N	1	1	1			-0-
07	T. A.		677	-0-	677	1095	19 1 1 9	657	2	N	1	1	1			-0-
08	T. A.		681	-0-	681	1776	17 1 2 9	662	2	N	2	2	1			-0-
09	T. A.		675	-0-	675	2451	17 1 3 9	655	2	N	3	3	1			-0-
10	T. A.		670	-0-	670	3121	17 1 2 9	651	2	N	2	2	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	182	203	1			59
							200	9									
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									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					37
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-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	442	1	1149	2	Y	80	170	1			40
							88	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	102	1	3715	2	N	-0-					-0-
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									

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
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11153	2	10	9	N	9	59	1			-0-
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1131	2	8	9	N	7	63	1			-0-
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-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					55
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

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-
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									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					13
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	N	-0-					-0-
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									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	528	1	3435	2	Y	-0-					74
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	505	1	3776	2	Y	-0-					74
*01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	335	1	2531	2	Y	-0-					74
*02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	556	1	3191	2	Y	-0-					74
*03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	490	1	2410	2	Y	-0-					74
*04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	Y	5					79
							6	9									
*05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	617	1	4108	2	Y	-0-					79
*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

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 10790 - 10960

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-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

*11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	323	1	2125	2	Y	105	180	1			50
							116	9									
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	329	1	2018	2	Y	64					114
							70	9									
*01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2122	2	Y	67	174	1			7
							74	9									
*02	2380	N	2088	-0-	-292	-0-	418	1	1670	2	Y	-0-					7
*03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	478	1	1864	2	Y	6					13
							7	9									
*04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	517	1	2189	2	Y	112					125
							123	9									
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	519	1	2151	2	Y	101	169	1			57
							111	9									
*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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1800	N	1370	-0-	-430	-0-	189	1	1086	2	Y	86	166	1			10
							95	9									
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	192	1	887	2	Y	54					64
							59	9									
*01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	201	1	805	2	Y	68					132
							75	9									
*02	1288	N	311	-0-	-977	-0-	68	1	243	2	Y	-0-					132
*03	1147	N	792	-0-	-355	-0-	218	1	496	2	Y	71	170	1			33
							78	9									
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	440	1	1159	2	Y	55					88
							61	9									
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	369	1	1003	2	Y	112	119	1			81
							123	9									
*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									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3229	2			N	-0-					18
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

05	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	460	1	4403	2	Y	-0-					-0-
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									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

05	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	214	1	7753	2	N	-0-					-0-
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11868	-0-	-315	-0-	318	1	11550	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	8866	X	8798	-0-	-68	-0-	236	1	8562	2	N	-0-					-0-
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									

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
05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	493	1	17878	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	N	18	15	1			3
							20	9									
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									

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
*11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					22
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					22
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					22
*02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					22
*03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					22
*04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					22
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					22
*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

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
05	9238	X	9141	-0-	-97	-0-	245	1	8896	2	N	-0-					-0-
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									

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
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	310	1	11256	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	397	1	14406	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	18476	X	17773	-0-	-703	-0-	477	1	17296	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	15810	X	15027	-0-	-783	-0-	15027	2			N	-0-					2
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

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
05	14787	X	14358	-0-	-429	-0-	385	1	13973	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	19623	X	18018	-0-	-1605	-0-	483	1	17535	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

*11	10380	X	9725	-0-	-655	-0-	374	1	9351	2	Y	-0-					15
*12	10726	X	10006	-0-	-720	-0-	407	1	9597	2	Y	2					17
							2	9									
*01	10447	X	8599	-0-	-1848	-0-	363	1	8236	2	Y	-0-					17
*02	9436	X	8927	-0-	-509	-0-	363	1	8564	2	Y	-0-					17
*03	10354	X	9778	-0-	-576	-0-	371	1	9407	2	Y	-0-					17
*04	9720	X	8949	-0-	-771	-0-	384	1	8565	2	Y	-0-					17
*05	10013	X	9182	-0-	-831	-0-	393	1	8789	2	Y	-0-					17
*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

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

05	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	15105	2	37	9	N	34					34
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-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

05	12927	X	12526	-0-	-401	-0-	336	1	12190	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18600	X	17370	-0-	-1230	-0-	1017	1	16353	2	Y	-0-					15
*12	19189	X	17591	-0-	-1598	-0-	1112	1	16479	2	Y	-0-					15
*01	18414	X	17046	-0-	-1368	-0-	1069	1	15977	2	Y	-0-					15
*02	16268	X	15410	-0-	-858	-0-	960	1	14450	2	Y	-0-					15
*03	17949	X	16931	-0-	-1018	-0-	1001	1	15930	2	Y	-0-					15
*04	17370	X	15958	-0-	-1412	-0-	1093	1	14865	2	Y	-0-					15
*05	17577	X	15824	-0-	-1753	-0-	1072	1	14752	2	Y	-0-					15
*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

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
05	19964	X	18040	-0-	-1924	-0-	484	1	17556	2	N	-0-					44
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									

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
05	16058	X	15297	-0-	-761	-0-	15229	2	68	9	N	62	114	1			10
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-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13110	X	12102	-0-	-1008	-0-	464	1	11616	2	Y	20					60
							22	9									
*12	13423	X	12395	-0-	-1028	-0-	504	1	11863	2	Y	25					85
							28	9									
*01	12803	X	11530	-0-	-1273	-0-	486	1	11022	2	Y	20					105
							22	9									
*02	11396	X	10773	-0-	-623	-0-	437	1	10306	2	Y	27					132
							30	9									
*03	12617	X	11915	-0-	-702	-0-	451	1	11439	2	Y	23					155
							25	9									
*04	12090	X	11116	-0-	-974	-0-	476	1	10629	2	Y	10	164	1			1
							11	9									
*05	12400	X	11227	-0-	-1173	-0-	480	1	10732	2	Y	14					15
							15	9									
*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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	16423	-0-	-689	-0-	845	1	15574	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9625	-0-	-1070	-0-	412	1	9212	2	Y	1					148
							1	9									
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									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10924	-0-	-639	-0-	10924	2			N	-0-					13
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

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
05	15221	X	14109	-0-	-1112	-0-	1004	1	13065	2	Y	36					36
							40	9									
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									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	2	N	-0-					175
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					14
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	1	48	2	N	-0-					171
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					128
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	330	1	1407	2	N	-0-					159
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	635	1	44	2	N	-0-					88
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					49
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

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					179
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

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
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

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
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					9
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

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

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

*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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

05	465	N	450	-0-	-15	-0-	13	1	427	2	N	9	113	1							18
							10	9													
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													

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	516	-0-	-290	-0-	13	1	501	2	N	2	87	1			58
							2	9									
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									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

05	589	X	376	-0-	-213	-0-	13	1	353	2	N	9	124	1			17
							10	9									
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									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1375	-0-	1375	5417	204	1	1171	2	Y	-0-					-0-
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									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	402	1	2308	2	N	-0-					-0-
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									

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

05	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	55	1	1791	2	N	5	41	1			62
							6	9									
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									

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

	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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	N	3					110
							3	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	18					128
							20	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	22					150
							24	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	500	2	N	7					157
							8	9									
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	5					162
							6	9									
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	6					168
							7	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

	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
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	67	1	1281	2	N	9					207
							10	9									
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									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	109	159	1			130
							120	9									
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									

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-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-

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
05	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	15 62	1 9	2242	2	N	56	178	1			46
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	12 76	1 9	1960	2	N	69					115
07	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	16 98	1 9	2452	2	N	89					204
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	16 74	1 9	2374	2	N	67	188	1			83
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	15 78	1 9	2097	2	N	71					154
10	2573	X	1159	-0-	-1414	-0-	8 29	1 9	1122	2	N	26	130	1			50

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	284	1	230	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	16 14	1 9	2781	2	N	13	145	1			15
06	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	12 33	1 9	1842	2	N	30					45
07	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	16 19	1 9	3093	2	N	17					62
08	3255	X	2732	-0-	-523	-0-	16 31	1 9	2685	2	N	28					90
09	3030	X	2277	-0-	-753	-0-	15 41	1 9	2221	2	N	37					127
10	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	13 26	1 9	1858	2	N	24	138	1			13

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

*11	2100	N	1753	-0-	-347	-0-	398	1	1355	2	N	-0-					-0-
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	425	1	1650	2	N	-0-					-0-
*01	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	426	1	1505	2	N	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	387	1	1381	2	N	-0-					-0-
*03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	428	1	1594	2	N	-0-					-0-
*04	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	346	1	1098	2	N	-0-					-0-
*05	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	402	1	1338	2	N	-0-					-0-
*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-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	300	1	2015	2	N	31					97
							34	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	N	34					168
							37	9									
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									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16 55	1 9	942	2	N	50					173
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	908	2	N	25	188	1			10
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	16 17	1 9	940	2	N	15					25
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	934	2	N	25					50
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	15 31	1 9	912	2	N	28					78
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	16 35	1 9	905	2	N	32					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
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					187
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

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	Y	12					119
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

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1882	2	24	9	N	22					339
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

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

05	868	N	854	-0-	-14		-0-	854	2			N	-0-					8
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

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
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

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	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-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					42
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

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	596	2	102	9	N	93	153	1			50
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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

05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	232	1	3486	2	N	-0-					50
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					50

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

05	1736	X	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					62
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

05	DLQ G-10		74	-0-	74	589	74	2			Y	-0-					2
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					39
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

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
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

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
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					15
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
*01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
*02	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
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

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

05	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					14
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

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

05	6200	X	4134	-0-	-2066	-0-	131	1	4003	2	N	-0-					18
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	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					200
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	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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					99
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	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	4302	2	N	9					85
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	4135	2	N	8					93
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

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					107
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 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
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1016	2	6	9	N	5					139
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

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					43
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

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

05	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2378	2	24	9	N	22					56
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

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					34
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

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					90
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1478	2	18	9	N	16					126
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

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					106
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

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2642	2	69	9	N	63					181
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

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1460	2	46	9	N	42					191
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					192
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

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					32
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	2914	2	129	9	N	117					204
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

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					47
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	244	1	1930	2	N	-0-					-0-
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									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	361	1	2677	2	Y	-0-					10
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2411	2	26	9	N	24					24
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3619	-0-	519	519	149	1	3470	2	N	-0-					25
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

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
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

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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

05	0 N	-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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					90
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	16 1 17 9		3513	2	N	15					44
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	15 1 15 9		4127	2	N	14					58
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	16 1 8 9		4272	2	N	7					65
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	16 1 11 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 1 11 9		3637	2	N	10	86	1			-0-

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
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

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	711	2	N	-0-					19
06	750	X	662	-0-	-88	-0-	-0-	15 1 1 9	646	2	N	1					20
07	775	X	703	-0-	-72	-0-	-0-	16 1 1 9	686	2	N	1					21
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	715	2	N	-0-					21
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	696	2	N	-0-					21
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	-0-	16 1	655	2	N	-0-					21

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	16	1	2372	2	N	15					32
							17	9									
06	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	15	1	2414	2	N	11					43
							12	9									
07	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	15	1	2490	2	N	14					57
							15	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2745	2	N	11					68
							12	9									
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	15	1	2420	2	N	19					87
							21	9									
10	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	16	1	2312	2	N	23					110
							25	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	140	1	2250	2	N	38	133	1			57
							42	9									
06	2370	X	2281	-0-	-89	-0-	126	1	2140	2	N	14					71
							15	9									
07	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	140	1	2141	2	N	63					134
							69	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	140	1	2185	2	N	54					188
							59	9									
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	135	1	2053	2	N	51	137	1			102
							56	9									
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	140	1	2313	2	N	57					159
							63	9									

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
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-

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
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11006	2	3	9	N	3	165	1			94
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

05	3844 X	3481	-0-	-363	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3188	X		3188	-0-	-0-	-0-	99	1	3089	2	N	-0-					53
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	NO RPT		-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 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
05	4557	X		4169	-0-	-388	-0-	16 10	1 9	4143	2	N	9					44
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	140	1	1859	2	N	-0-					17
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	1	1716	2	N	25					42
							28	9									
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	135	1	1605	2	N	13					55
							14	9									
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	140	1	1544	2	N	15					70
							17	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					38
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

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
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

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					83
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

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

05	279	X	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	2	N	-0-					55
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	4913	2	6	9	N	5					141
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

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3					39
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3157	2	8	9	N	7					189
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

05	1860	N	441	-0-	-1419	-0-	52	1	388	2	N	1	108	1			2
							1	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					87
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	76	1	1287	2	N	-0-					51
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									

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
05	706	N	212	-0-	-494	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	303	1	8998	2	N	8					30
							9	9									
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									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

05	620	X	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					19
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

05	682	X	475	-0-	-207	-0-	16	1	420	2	N	35					93
							39	9									
06	600	X	554	-0-	-46	-0-	15	1	430	2	N	99					192
							109	9									
07	620	X	476	-0-	-144	-0-	16	1	450	2	N	9	176	1			25
							10	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	38					63
							42	9									
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	15	1	366	2	N	19					82
							21	9									
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	16	1	383	2	N	-0-					82

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					56
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

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

05	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1203	2	10	9	N	9					204
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	186	1	4699	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	335	1	1612	2	N	148	189	1			83
							163	9									
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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

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-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3460	2	78	9	N	71	136	1			-0-
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-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6930	2	17	9	N	15	14	1			5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3688		3688	-0-	-0-	-0-	234	1	3413	3	Y	37					191
							41	9									
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	#	1680	-0-	-2009	-0-	95	1	1571	3	Y	13	96	1			74
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	448	-0-	-141	-0-	21	1	412	2	N	14					247
							15	9									
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

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	277	1	224	2	N	2					88
							2	9									
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					94

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	87	1	70	2	N	-0-					23
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	446	1	361	2	N	-0-					50
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	2	22	9	N	20					242
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					236
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	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

05	620	N	366	-0-	-254	-0-	11	1	353	2	Y	2					142
							2	9									
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	2					147
							2	9									
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	458	2	Y	3					150
							3	9									

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

05	961	N	344	-0-	-617	-0-	10	1	332	2	Y	2					30
							2	9									
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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	2	Y	3					63
							3	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	89	1	2962	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	152	1	3127	2	Y	-0-					32
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	174	1	3282	2	Y	-0-					32

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	83	1	2770	2	Y	42	1	8			191
							46	9									
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	1690	-0-	-852	-0-	77	1	1585	2	Y	25					122
							28	9									
09	2460	N	1713	-0-	-747	-0-	80	1	1633	2	Y	-0-					122
*10	2325	N	1748	-0-	-577	-0-	87	1	1648	2	Y	12					134
							13	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. 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
05	5301	X	4563	-0-		-738	-0-		132	1	4406	2	Y	23	1	8			164
									25	9									
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	4132	-0-		-398	-0-		191	1	3921	2	Y	18					220
									20	9									
10	4557	X	4148	-0-		-409	-0-		208	1	3932	2	Y	7	189	1			38
									8	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. 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
05	9362	X	8676	-0-		-686	-0-		252	1	8395	2	Y	26	27	1	3	8	14
									29	9									
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	8523	-0-		-529	-0-		396	1	8091	2	Y	33	30	1			9
									36	9									
09	8670	X	8232	-0-		-438	-0-		381	1	7818	2	Y	30	25	1			14
									33	9									
10	8680	X	8509	-0-		-171	-0-		424	1	8023	2	Y	56	48	1			22
									62	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

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
05	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-		150	1	5020	2	Y	38	3	8			113
									42	9									
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	4039	-0-		-821	-0-		187	1	3838	2	Y	13					176
									14	9									
10	5022	X	3783	-0-		-1239	-0-		189	1	3583	2	Y	10					186
									11	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. 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
05	27962	X	17980	-0-		-9982	-0-		520	1	17346	2	Y	104	79	1	11	8	60
									114	9									
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	14583	-0-		-5257	-0-		679	1	13883	2	Y	19	18	1			5
									21	9									
09	19200	X	13180	-0-		-6020	-0-		611	1	12548	2	Y	19	15	1			9
									21	9									
10	17980	X	12784	-0-		-5196	-0-		640	1	12107	2	Y	34	29	1			14
									37	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1891	X	1772	-0-	-119	-0-	1741	2	31	9	N	28	7	8			99
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	1555	-0-	-243	-0-	205	1	1346	2	N	4	4	8			99
							4	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					27
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

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

05	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3596 X	1680	-0-	-1916	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

05	1767	X	1246	-0-	-521	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1302	X	663	-0-	-639	-0-	663	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	600	-0-	-268	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1922	X	699	-0-	-1223	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	827	-0-	-475	-0-	827	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1239	-0-	-373	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

05	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

05	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

05	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

05	11470	X	7645	-0-	-3825	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	722	-0-	-3587	-0-	722	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1183	-0-	-708	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1719	-0-	-513	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1061	-0-	-1915	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2413	-0-	-966	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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	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

05	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					19
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

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					97
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					88
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

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
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					142
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

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	1	1			1
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3128	2	22	9	Y	20	19	1			10
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					11

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	Y	21	23	1			11
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3388	-0-	288	288	3367	2	21	9	Y	19	23	1			11
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3218	2	22	9	Y	20	20	1			10
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					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
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2432	2	18	9	Y	16	16	1			8
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					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
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	3	1			1
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	15	1			8
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	2	12	9	Y	11	13	1			6
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	3	1			1
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	Y	7	8	1			4
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3953	-0-	853	853	3927	2	26	9	Y	24	24	1			12
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					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
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	Y	8	9	1			4
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5025	2	37	9	Y	34	33	1			16
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3220	-0-	120	120	3194	2	26	9	Y	24	21	1			10
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2530	2	17	9	Y	15	16	1			8
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					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
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2958	2	17	9	Y	15	15	1			9
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	5804	-0-	2704	3038	5765	2	39	9	Y	35	36	1			18
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	Y	14	13	1			8
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	9	21	1			6
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4549	-0-	1449	1449	4518	2	31	9	Y	28	28	1			14
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					17

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3204	-0-	104	104	3182	2	22	9	Y	20	20	1			10
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	Y	8	8	1			6
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3668	-0-	568	568	3640	2	28	9	Y	25	23	1			12
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	9	1			4
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2753	2	21	9	Y	19	17	1			9
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					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
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	5	1			2
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	Y	13					41
							14	9									
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	5					9
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	Y	12	14	1			7
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			3
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	16	1			9
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	Y	10	11	1			4
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	6	1			3
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	6	1			3
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1			3
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2305	2	15	9	Y	14	15	1			7
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4	4	1			2
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	2	1			1
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	8	1			3
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4550	-0-	1450	1450	4520	2	30	9	Y	27	28	1			14
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	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4273	-0-	1173	1173	4241	2	32	9	Y	29	27	1			13
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					16

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3201	-0-	101	101	3180	2	21	9	Y	19	20	1			10
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2669	2	17	9	Y	15	17	1			8
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	2	12	9	Y	11	11	1			5
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	Y	17	15	1			8
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			1
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
05	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	1048	2	3	9	Y	3	7	1			3
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12003	X	7346	-0-	-4657	-0-	7302	2	44	9	Y	40	45	1			23
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	3100	N	3415	-0-	315	315	3393	2	22	9	Y	20	20	1			11
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2671	2	18	9	Y	16	19	1			9
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	Y	17	15	1			8
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1			2
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	Y	10	11	1			6
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4571	2	31	9	Y	28	28	1			15
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	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					17

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	Y	15	17	1			8
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3848	-0-	748	748	3819	2	29	9	Y	26	22	1			12
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	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3043	2	20	9	Y	18	18	1			10
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1			10
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2582	2	19	9	Y	17	15	1			8
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3793	-0-	693	693	3767	2	26	9	Y	24	22	1			12
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	15	9	Y	14	14	1			7
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

05	3100	N	3177	-0-	77	77	3156	2	21	9	Y	19	19	1			10
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	Y	10	10	1			5
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	Y	11	11	1			6
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

05	3100	N	3587	-0-	487	487	3563	2	24	9	Y	22	21	1			11
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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2678	2	19	9	Y	17	17	1			9
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2438	2	17	9	Y	15	15	1			8
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2780	2	18	9	Y	16	13	1			9
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					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
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2177	2	15	9	Y	14	14	1			7
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					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
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	14	14	1			7
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					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
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	Y	20	18	1			9
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2751	2	19	9	Y	17	17	1			9
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3546	-0-	446	446	3522	2	24	9	Y	22	22	1			11
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3962	-0-	862	862	3933	2	29	9	Y	26	24	1			13
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	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	Y	12	14	1			6
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					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
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	2	13	9	Y	12	11	1			6
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	61	1	1694	2	Y	28					91
							31	9									
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	21	9	Y	19	19	1			10
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	80	1	2206	2	Y	7					23
							8	9									
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					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
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2233	2	18	9	Y	16	15	1			7
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	4291	-0-	1191	1191	4260	2	31	9	Y	28	27	1			14
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3666	-0-	566	566	3641	2	25	9	Y	23	23	1			12
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	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					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
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2381	2	20	9	Y	18	16	1			8
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2922	2	20	9	Y	18	18	1			9
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3337	-0-	237	237	3314	2	23	9	Y	21	23	1			11
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	Y	16	16	1			8
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3348	-0-	248	248	3325	2	23	9	Y	21	20	1			11
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	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3572	-0-	472	472	3548	2	24	9	Y	22	21	1			11
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	5	1			3
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1935	2	12	9	Y	11	12	1			6
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			1
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	Y	10	10	1			5
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					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
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2198	2	14	9	Y	13	14	1			7
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	2	19	9	Y	17	16	1			8
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					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
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8	1			4
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	Y	11	9	1			5
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3100	N	4156	-0-	1056	1056	4126	2	30	9	Y	27	27	1			13
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3129	2	21	9	Y	19	19	1			10
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	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2632	2	18	9	Y	16	19	1			8
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					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
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1720	2	12	9	Y	11	12	1			5
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	12	1			6
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					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
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2703	2	20	9	N	18	15	1			9
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					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
05	620	N	182	-0-	-438	-0-	135	3	47	9	N	43					88
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

05	2666	X	1688	-0-	-978	-0-	119	1	1556	3	N	12					45
							13	9									
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-

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

05	2015	X	1244	-0-	-771	-0-	89	1	1155	3	N	-0-					20
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	281 1	1113	2	N	-0-						195
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										

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

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

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

05	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	226 1	1240	2	N	5						122
							6 9										
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										

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					74
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	321	-0-	-888	-0-	321	3			N	-0-					4
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

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	3			N	-0-					60
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	11377	X	11144	-0-	-233	-0-	11124	3	20	9	Y	18					50
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					110
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

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

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
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	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 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
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					3
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N	2	4	1			1
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	3	1			1
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

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
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	N	7	15	1			7
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

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
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1	3	1			1
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

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
05	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3444	3	6	9	Y	5					17
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

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
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	3	10	9	N	9	19	1			8
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

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
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	3	9	9	N	8	17	1			7
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

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
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	Y	6	12	1			5
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

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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	2	1			1
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

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
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	3	9	9	Y	8	20	1			8
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

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
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4265	3	7	9	Y	6					20
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

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 #: 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
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
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

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
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 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
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					83
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 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
05	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2680	3	4	9	Y	4					13
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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 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
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 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
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1908	3	3	9	Y	3					9
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	6	1			3
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

05	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3079	3	6	9	Y	5					14
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2484	3	10	9	N	9	19	1			8
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					1
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

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
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1
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

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
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	3	1	9	Y	1	2	1			1
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					1
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2112	3	3	9	Y	3					10
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

05	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3179	3	6	9	Y	5					14
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1232	3	2	9	Y	2					7
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-					-0-
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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-

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
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9	18	1			8
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 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
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1643	3	6	9	N	5	12	1			5
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	4	9	N	4	10	1			4
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

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					28
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	67	-0-	67	205	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					1
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
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

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
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
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

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
05	1302	X	257	-0-	-1045	-0-	17	1	240	2	Y	-0-			69
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

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
05	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			N	-0-			8
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					45
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					8
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

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
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					97
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

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
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

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2506	2			Y	-0-					48
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

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					82
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

05	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					3
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									

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
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-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	87	1	1435	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2708	2	Y	-0-					5
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

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
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					18
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					17
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2542	X	1481	-0-	-1061	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					7
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

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
05	2325	X	1012	-0-	-1313	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					3
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

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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	-0-					12
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									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	Y	-0-					32
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									

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

05	1209	N	622	-0-	-587	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					1
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

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	Y	-0-					13
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

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	Y	-0-					3
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					5
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

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

05	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					1
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	175	1	2873	2	Y	-0-					2
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									

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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-					11
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

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
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	333	1	5459	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	Y	-0-					6
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									

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	315	1	3792	3	Y	7					79
							8	9									
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					19

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	528	1	31	3	Y	5					24
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	10					44
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	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2262	3	Y	6					21
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	939	3	2	9	Y	2					4
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	173	1	2906	3	Y	21	38	1			25
							23	9									
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	106	1	1776	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2265	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	3	11	9	Y	10					27
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	2449	N	1798	-0-	-651	-0-	101	1	1690	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	45	1	749	3	Y	11					54
							12	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					180
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					32

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	131	1	2199	3	Y	6					27
							7	9									
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					5

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 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
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1009	3	21	9	N	19	162	1			61
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					119

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					13
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					7

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					15

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	203	1	3410	3	Y	6					30
							7	9									
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	269	1	2171	3	Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					172
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					197

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2089	-0-	-577	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-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
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	1			2
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	166	1	2792	3	Y	23	42	1			27
							25	9									
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	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	3	Y	-0-					-0-
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2007	3	1	9	Y	1					27
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4499	-0-	-1887	-0-	909	1	3547	3	N	39					194
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					109

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
05	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	135	1	2268	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					135
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

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
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					170
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

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
05	3100	N	4024	-0-	924	924	4018	2	6	9	Y	5					8
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3					6
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3	9	Y	3					6
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	680					Y	287	351	1			100
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					200

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
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	3					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	5036	-0-	1936	1936	4994	2	42	9	Y	38	28	1			16
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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1294	2	9	9	Y	8	8	1			4
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	4008	-0-	908	908	3980	2	28	9	Y	25	23	1			13
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					14

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	Y	10	12	1			6
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	3557	-0-	457	457	3532	2	25	9	Y	23	24	1			11
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3100	N	3737	-0-	637	637	3711	2	26	9	Y	24	23	1			12
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	3100	N	4347	-0-	1247	1247	4316	2	31	9	Y	28	27	1			14
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	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					135
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

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
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2847	2	64	9	N	58					176
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

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					161
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

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
05	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					110
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

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
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					272
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					81
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

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
05	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	N	15					101
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

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
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					158
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

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
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7738	2	6	9	N	5					55
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

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
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			Y	-0-					53
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	657	-0-	-893	-0-	657	2			Y	-0-					117
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

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
05	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	803	2			Y	-0-					239
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

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	1628	-0-	-3146	-0-	1628	2			Y	-0-					87
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

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11628	-0-	-710	-0-	527	1	11033	2	N	62					152
							68	9									
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									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58
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

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					38
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

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2			N	-0-					114
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

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					117
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	242	1	266	3	N	-0-					13
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	160 8	1 9	1216	3	N	7					104
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

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
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	82 164	1 9	1051	3	N	149	185	1			99
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

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
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	400 9	1 9	2228	3	N	8					112
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

05	713	N	311	-0-	-402	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	602	1	6036	3	N	28					75
							31	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

05	465	N	445	-0-	-20	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
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

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 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
05	13392	X	10896	-0-	-2496	-0-	887	1	9936	3	N	66					165
							73	9									
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									

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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	3	N	2					57
							2	9									
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

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 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
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	13	1	173	3	N	12					15
							13	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	N	6					28
							7	9									
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

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	82	1	1102	3	N	3					5
							3	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					10
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

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
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	189	1	2496	3	N	26					89
							29	9									
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									

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
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	148	1	1977	3	N	-0-					20
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

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
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	199	1	2830	3	N	-0-					43
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

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
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-

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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	173	1	247	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
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

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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	172	1	216	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	273	1	337	3	N	-0-					-0-
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-

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					17
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

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
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-

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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	353	1	2774	3	N	-0-					-0-
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									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	202	1	619	3	N	35					35
							39	9									
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									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

05	14B2 EXT		1348	-0-	1348	1348	93	1	1246	3	N	8					8
							9	9									
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									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	705	3	N	7					12
							8	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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
05	620	N	370	-0-	-250	-0-	118	1	252	3	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2042	3	N	8					142
							9	9									
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									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	3	N	3					18
							3	9									
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-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

05	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	302	1	1980	3	N	10					77
							11	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	324	1	2191	3	N	6					160
							7	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 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
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					87
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

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

05	8308	X	6785	-0-	-1523	-0-	6785	2			N	-0-					105
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

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

05	8215	X	6907	-0-	-1308	-0-	6852	2	55	9	N	50					200
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

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

05	9796	X	9339	-0-	-457	-0-	9265	2	74	9	N	67					192
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	839	1	1817	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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-

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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	Y	37					74
							41	9									
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									

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
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	543	1	1136	2	Y	2					27
							2	9									
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									

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
05	1426	X	812	-0-	-614	-0-	263	1	549	2	Y	-0-					-0-
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	192	1	395	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	343	1	704	2	Y	2					5
							2	9									
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									

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
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1131	1	2459	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	384	1	815	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	692	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	895	1	2007	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	639	1	1427	2	Y	3					10
							3	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	662	1	1166	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	891	1	1481	2	Y	4					7
							4	9									
10	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	495	1	931	2	Y	4					11
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	577	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	508	1	1126	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1158	2	Y	3					10
							3	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	473	1	825	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	659	1	1095	2	Y	4					7
							4	9									
10	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	505	1	950	2	Y	4					11
							4	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

05	4712	X	1120	-0-	-3592	-0-	359	1	761	2	Y	-0-					-0-
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

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	185	1	368	2	Y	2					5
							2	9									
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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
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

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
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					67
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					139
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

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
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		1007	-0-	1007	1007	974	2	33	9	N	30					30

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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					70
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

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					132
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

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4293	-0-	4293	4263	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

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	2857	2	4	9	N	4					72
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2472	2	55	9	N	50					104
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5769	2	123	9	N	112					141
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					117
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	3100	N	1291	-0-	-1809	6887	1291	2			Y	-0-					45
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	DLQ G-10		2221	-0-	2221	12746	2221	2			Y	-0-					65
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

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
05	3100	N	74	-0-	-3026	9091	74	2			Y	-0-					24
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

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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					74
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					28
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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2534	3	88	9	N	80					161
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					86

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					97
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					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
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	559	2	14	9	N	13					103
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

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
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
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-

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
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-	37	7			152
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

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
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	68	1	1519	2	N	-0-					26
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

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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					21
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	186	1	1704	2	N	-0-					17
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	81	1	1825	2	N	-0-					64
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

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
05	14B2 EXT		56	-0-	56	113	6	1	50	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					14
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 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
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	263	1	3227	2	N	1					21
							1	9									
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									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	80	1	1808	2	N	-0-					71
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-					123
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

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					148
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1887	2	N	-0-					59
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									

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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					14
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3849	2	107	9	N	97					167
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

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	98	1	1162	2	N	1	1	8			69
							1	9									
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

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	174	1	2051	2	N	-0-					36
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

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	N	11	1	8			44
							12	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	90	1	2082	2	N	29	41	1			32
							32	9									
07	2418	N	1826	-0-	-592	-0-	84	1	1742	2	N	-0-					32
08	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	84	1	1722	2	N	17					49
							19	9									
09	2190	N	1358	-0-	-832	-0-	63	1	1293	2	N	2					51
							2	9									
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	87	1	1364	2	N	4					55
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	294	1	3185	2	N	28					97
							31	9									
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	303	1	2598	2	N	12					109
							13	9									
07	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	272	1	2188	2	N	10					119
							11	9									
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	379	1	3348	2	N	33	1	8			151
							36	9									
09	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	346	1	2670	2	N	21	138	1	5	8	29
							23	9									
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	343	1	3282	2	N	17					46
							19	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	-0-					25
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

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	403	1	5211	2	N	2					89
							2	9									
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

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

05	4588	X	223	-0-	-4365	-0-	17	1	206	2	N	-0-					76
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					-0-
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					3
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
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-

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
05	14B2 EXT		430	-0-	430	1098	18	1	412	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	3100	N	5702	-0-	2602	2602	243	1	5442	2	N	15					212
							17	9									
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									

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
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	2	N	1					115
							1	9									
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

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
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	56	1	496	2	N	-0-					47
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

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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1395	X	711	-0-	-684	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					110
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

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

05	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	154	1	1898	2	N	-0-					118
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

05	2263	X	1025	-0-	-1238	-0-	86	1	939	2	N	-0-					47
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									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

05	868	N	41	-0-	-827	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
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

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	921	1	5773	2	N	-0-					38
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					50
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

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
05	7812	X	7147	-0-	-665	-0-	731	1	6416	2	Y	-0-					55
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

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
05	14260	X	13247	-0-	-1013	-0-	557	1	12606	2	N	76					201
							84	9									
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									

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
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	105	1	1191	2	N	-0-					25
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									

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
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					30
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					93
07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1239	2	63	9	N	57					150
08	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1045	2	1	9	N	1					151
09	1260	N	908	-0-	-352	-0-	907	2	1	9	N	1	89	1			63
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					63

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-527	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					142
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

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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					144
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	NO RPT	-0-	-62	-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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18
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

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
05	0	W	94114	-0-	94114	1429047	93202	2	912	9	N	829	916	1			92
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	NO RPT	-0-	-94116	-0-					N	NO RPT					115

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
05	105803	X	69721	-0-	-36082	-0-	3456	1	65576	2	N	626	559	1			179
							689	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	116002	X	112946	-0-	-3056	-0-	2268	1	109704	2	N	885	928	1			264
							974	9									
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	NO RPT	-0-	-116002	-0-					N	NO RPT					228

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

05	209774	X	153768	-0-	-56006	-0-	3074	1	148691	2	N	1821	1922	1			184
							2003	9									
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									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	124	1	490	2	N	19					71
							21	9									
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

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541	1	5379	2	N	15					147
							17	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	350	1	1384	2	N	3					90
							3	9									
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									

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
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					114
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1027	3	10	9	Y	9	21	1			2
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	Y	12					55
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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3254	2	87	9	Y	79	79	1			13
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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 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
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					17
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

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
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-					182
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	12	1	387	2	N	-0-					19
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

05	2139	X	196	-0-	-1943	-0-	196	2			Y	-0-					12
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

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	92	1	2960	2	N	3					51
							3	9									
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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

05	558	N	219	-0-	-339	-0-	7	1	212	2	N	-0-					110
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					75
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	24	1	781	2	N	-0-					137
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

05	1271	X	563	-0-	-708	-0-	17	1	546	2	N	-0-					52
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1401	2	N	10					66
							11	9									
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									

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
05	961	N	360	-0-	-601	-0-	11	1	349	2	N	-0-					84
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									

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
05	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	2			Y	-0-					3
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

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
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					18
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

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
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	3	1	101	2	N	-0-					63
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

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
05	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	7	1	223	2	N	-0-					17
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5555	2	112	9	Y	102	103	1			17
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

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5809	2	15	9	Y	14					61
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1073					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3999	X	2857	-0-	-1142	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			Y	-0-					2
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

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
05	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

05	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

05	3689	X	2714	-0-	-975	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

05	868	X	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

05	5673	X	4161	-0-	-1512	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

05	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

05	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

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
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

05	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

05	4805	X	3666	-0-	-1139	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

05	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1581	-0-	-2046	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

05	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

05	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3		N	-0-			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

05	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	742	3		N	-0-			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

05	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	3		N	-0-			-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3		N	-0-			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	2	N	-0-			33
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-			-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

05	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

05	4402	X	3543	-0-	-859	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

05	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4433	X	3124	-0-	-1309	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

05	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
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-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

05	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	6	1	198	2	N	-0-					27
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

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

05	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

05	7037	X	5650	-0-	-1387	-0-	5596	3	54	9	Y	49	114	1			65
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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

05	3224	X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5291	3	45	9	Y	41	45	1			47
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

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
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2859	3	4	9	Y	4	6	1			5
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

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
05	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2402	3	4	9	Y	4	17	1			6
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

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
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	3	Y	-0-					11
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					11

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	371	-0-	-1520	-0-	149	1	220	3	Y	2					122
							2	9									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	N	33					128
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

05	6541	X	5711	-0-	-830	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2798	3	79	9	Y	72	125	1			14
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

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
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1519	X	1281	-0-	-238	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	582	-0-	-3510	-0-	15 68	1 9	499	2	N	62					344
06	240	X	105	-0-	-135	-0-	3 3	1 9	99	2	N	3	187	1			160
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 4	1 9	6674	2	N	4					164
10	3937	X	711	-0-	-3226	-0-	21 9	1 9	681	2	N	8					172

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

05	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	196	1	96	3	Y	-0-					123
06	1110	X	488	-0-	-622	-0-	205	1	283	3	Y	-0-					123
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	376	3	Y	3					126
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					128

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4252	3	4	9	Y	4					9
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	667	1	4634	3	Y	92	170	1			136
							101	9									
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	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					123

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
05	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	6399	3	55	9	Y	50					173
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	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4726	3	50	9	N	45					142
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					27

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
05	5487	X	4928	-0-	-559	-0-	4904	3	24	9	Y	22					173
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	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3680	3	19	9	N	17					82
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					152

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	248	-0-	-589	-0-	234	3	14	9	Y	13					33
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					103

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
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

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
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5					277
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2151	2	30	9	N	27					89
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					35

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

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
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3434	3	290	9	N	264	174	1			229
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

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
05	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	78	1	2565	2	N	10					101
							11	9									
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									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					153
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

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	14602	-0-	-5765	-0-	13669	2	933	9	N	848	1062	1			98
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

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	45969	2	361	9	N	328	363	1			139
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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	780	2	28	9	N	25					185
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	667	2	6	9	N	5	36	1			34
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

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	1557	2	50	9	N	45	83	1			116
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

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	2	11	9	N	10	119	1			9
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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	412 62	1 9	3636	2	N	56	143	1			25
06	3750	X	3386	-0-	-364	-0-	389	1	2997	2	N	-0-					25
07	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	371 4	1 9	2887	2	N	4	1	8			28
08	4061	X	2879	-0-	-1182	-0-	434	1	2445	2	N	-0-					28
09	3930	X	2331	-0-	-1599	-0-	408 4	1 9	1919	2	N	4	4	8			28
10	4061	X	2573	-0-	-1488	-0-	432	1	2141	2	N	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	2	N	-0-					105
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 3	1 9	686	2	N	3	98	1			10
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	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
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	305	1	2467	2	Y	10					77
							11	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

05	14B2	EXT	79	-0-	79	139	3	1	76	2	N	-0-					-0-
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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					21
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

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
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3444	-0-	-617	-0-	434 23	1 9	2987	2	Y	21					58
06	3930	X	2798	-0-	-1132	-0-	411 15	1 9	2372	2	Y	14					72
07	4061	X	2756	-0-	-1305	-0-	380 8	1 9	2368	2	Y	7					79
08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	434 36	1 9	2836	2	Y	33	2	8			110
09	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	413 12	1 9	2471	2	Y	11	11	8			110
10	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	354	1	2440	2	Y	-0-					110

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	483	-0-	483	483	46	1	437	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1271	X	1080	-0-	-191	-0-	995	2	85	9	Y	77	168	1			25
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
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

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
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	389	1	3907	2	N	75					135
							83	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

05	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

05	3038	X	425	-0-	-2613	-0-	425	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

05	5177	X	4812	-0-	-365	-0-	141	1	4671	2	Y	-0-					70
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

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

05	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	126	1	4206	2	N	-0-					73
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

05	2077	X	866	-0-	-1211	-0-	852	3	14	9	Y	13	22	1			3
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

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					13
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

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

05	14B2	EXT	960	-0-	960	3964	960	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

05	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6981	-0-	3881	3881	6981	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	N	-0-					33
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									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					99
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

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					17
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. -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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 -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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					184
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

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
05	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	184	1	2432	3	N	90					180
							99	9									
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									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	117	1	1559	3	N	48					172
							53	9									
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	3985	2	252	9	N	229	184	1			145
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			Y	-0-					135
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

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
05	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	2425	2	13	9	N	12					172
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

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
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	N	14					136
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					36
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

05	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	112	1	1876	3	N	75					267
							83	9									
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					194

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	837	X	826	-0-	-11	-0-	62	1	739	2	N	23					88
							25	9									
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									

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

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-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					13
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

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - P/A 10/14/2015

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5141	2	149	9	N	135					192
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

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

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-

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					18
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-

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
05	1271	N	852	-0-	-419	-0-	826	2	26	9	N	24	169	1			56
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					124
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
05	5301	X	2893	-0-	-2408	-0-	2865	2	28	9	N	25					367
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	NO RPT	-0-	-2883	-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
05	2015	#	1713	-0-	-302	-0-	1713	2			N	-0-	182	1			37
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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1456	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	2232	N	1027	-0-	-1205	-0-	22	1	998	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	17	1	758	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	1488	N	810	-0-	-678	-0-	18	1	785	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	990	N	731	-0-	-259	-0-	17	1	708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	868	N	681	-0-	-187	-0-	16	1	659	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	780	N	709	-0-	-71	-0-	13	1	690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	744	N	740	-0-	-4	-0-	15	1	719	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	14	1	562	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	DLQ G-10		611	-0-	611	1191	14	1	591	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	DLQ G-10		687	-0-	687	1878	13	1	671	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	2086	3	Y	17	18	1			-0-
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

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 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
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	457	-0-	-70	-0-	10	1	447	3	Y	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	443	-0-	-117	-0-	10	1	433	3	Y	-0-					-0-
*03	465	N	406	-0-	-59	-0-	9	1	397	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	390	-0-	-106	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-
*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	412	-0-	-53	-0-	8	1	404	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

05	620	N	538	-0-	-82	-0-	12	1	517	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	29	1	1818	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	1767	N	931	-0-	-836	-0-	19	1	901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1922	N	1217	-0-	-705	-0-	25	1	1181	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	29	1	1437	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	44	1	1490	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*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		1655	-0-	1655	1655	41	1	1605	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3269	39	1	1565	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	DLQ G-10		1498	-0-	1498	4767	41	1	1435	3	Y	20	18	1			2
							22	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	22	1	961	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	992	N	956	-0-	-36	-0-	21	1	905	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	20	1	892	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*02	952	N	822	-0-	-130	-0-	18	1	776	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*03	961	N	877	-0-	-84	-0-	19	1	829	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*04	900	N	856	-0-	-44	-0-	19	1	808	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*05	899	N	888	-0-	-11	-0-	20	1	840	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*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	752	-0-	-23	-0-	15	1	728	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

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	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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	39	1	2525	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	48	1	2266	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	46	1	2166	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
*02	2436	N	1966	-0-	-470	-0-	38	1	1872	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
*03	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	41	1	1896	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
*04	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	43	1	1945	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
*05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	43	1	1460	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
*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	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	37	1	1433	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	1192	-0-	-482	-0-	31	1	1097	3	Y	58	56	1			5
							64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4114	X	955	-0-	-3159	-0-	14 1 23 9		918	3	Y	21	21	1			1
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	18 1 24 9		847	3	Y	22	22	1			1
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	18 1 24 9		827	3	Y	22	22	1			1
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15 1 23 9		721	3	Y	21	21	1			1
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18 1 23 9		829	3	Y	21	22	1			-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	17 1 24 9		770	3	Y	22	21	1			1
*05	806	N	684	-0-	-122	-0-	19 1 23 9		642	3	Y	21	21	1			1
*06	780	N	447	-0-	-333	-0-	9 1 20 9		418	3	Y	18	18	1			1
*07	806	N	178	-0-	-628	-0-	4 1 21 9		153	3	Y	19	19	1			1
*08	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	1123	25 1 20 9		1078	3	Y	18	18	1			1
*09	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	2140	24 1 21 9		972	3	Y	19	19	1			1
10	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	4016	47 1 134 9		1695	3	Y	122	112	1			11

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
*11	420	N	376	-0-	-44	-0-	6	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	299	-0-	-104	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19	1	845	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	262	-0-	-102	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	310	-0-	-530	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-
*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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	97	96	1			4
							107	9									
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	103	104	1			3
							113	9									
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	100	100	1			3
							110	9									
*02	700	N	549	-0-	-151	-0-	10	1	434	3	Y	95	95	1			3
							105	9									
*03	775	N	571	-0-	-204	-0-	10	1	450	3	Y	101	102	1			2
							111	9									
*04	720	N	543	-0-	-177	-0-	10	1	425	3	Y	98	95	1			5
							108	9									
*05	620	N	568	-0-	-52	-0-	11	1	451	3	Y	96	96	1			5
							106	9									
*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		538	-0-	538	1572	10	1	500	3	Y	25	28	1			2
							28	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	180	185	1			3
							198	9									
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									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*12	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	28	1	1340	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
*01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	32	1	1520	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*02	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	26	1	1281	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
*04	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	27	1	1210	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	43	1	1396	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
*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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1546	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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	74	70	1			7
							81	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	48	1	1991	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

*11	2130	X	2127	-0-	-3	-0-	47	1	2033	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
*12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*01	2232	X	2200	-0-	-32	-0-	47	1	2105	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*03	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	44	1	1885	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
*04	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	47	1	1971	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
*05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	47	1	1972	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	48	1	2388	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3586	3	Y	42	43	1			1
							46	9									
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									

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
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
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									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	28	1	1215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	27	1	1198	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1232	X	1030	-0-	-202	-0-	23	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	26	1	1145	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	28	1	1163	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1240	X	1190	-0-	-50	-0-	27	1	1155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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	1374	-0-	1374	3661	27	1	1344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	49	1	2123	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
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									

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
05	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	56	1	2433	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
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									

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
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	58	1	2238	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	58	1	2491	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	51	1	2195	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	N	331	-0-	-119	-0-	4	1	287	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*12	310	N	216	-0-	-94	-0-	4	1	170	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*01	310	N	267	-0-	-43	-0-	5	1	221	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*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	295	-0-	-449	-0-	7	1	255	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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	29	28	1			3
							32	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	26	1	1677	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*12	1891	N	1429	-0-	-462	-0-	29	1	1374	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*01	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	29	1	1354	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-	24	1	1162	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	29	1	1325	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1416	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*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	1363	-0-	-125	-0-	34	1	1308	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	825	-0-	-601	-0-	22	1	767	3	Y	33	31	1			3
							36	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45	1	1909	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	45	1	1963	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1922	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	40	1	1720	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	40	1	1679	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	27	1 41 9	1703	3	Y	37	37	1			1
*12	1829	X	1296	-0-	-533	-0-	26	1 44 9	1226	3	Y	40	40	1			1
*01	1829	X	1166	-0-	-663	-0-	23	1 43 9	1100	3	Y	39	39	1			1
*02	1652	X	1473	-0-	-179	-0-	28	1 41 9	1404	3	Y	37	37	1			1
*03	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	35	1 43 9	1599	3	Y	39	39	1			1
*04	1770	X	1459	-0-	-311	-0-	31	1 42 9	1386	3	Y	38	37	1			2
*05	1643	X	1308	-0-	-335	-0-	36	1 41 9	1231	3	Y	37	37	1			2
*06	1620	X	1141	-0-	-479	-0-	24	1 36 9	1081	3	Y	33	33	1			2
*07	1674	X	815	-0-	-859	-0-	22	1 37 9	756	3	Y	34	34	1			2
*08	DLQ G-10		672	-0-	672	672	16	1 34 9	622	3	Y	31	31	1			2
*09	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1885	28	1 36 9	1149	3	Y	33	33	1			2
10	DLQ G-10		1271	-0-	1271	3156	33	1 56 9	1182	3	Y	51	48	1			5

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1 19 9	1240	3	Y	17	18	1			-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1 19 9	1367	3	Y	17	16	1			1
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	34	1 15 9	1296	3	Y	14	15	1			-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	32	1 17 9	1411	3	Y	15	14	1			1
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1 15 9	1287	3	Y	14	14	1			1
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1 26 9	1295	3	Y	24	24	1			1

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

05	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

05	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	61	1 23 9	2619	3	Y	21	22	1			-0-
06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	58	1 21 9	2827	3	Y	19	18	1			1
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	80	1 19 9	3043	3	Y	17	18	1			-0-
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	77	1 19 9	3409	3	Y	17	16	1			1
*09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1 18 9	3075	3	Y	16	16	1			1
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	83	1 34 9	3459	3	Y	31	31	1			1

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
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	13	1	575	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
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									

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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	16	1	691	3	Y	431	443	1			8
							474	9									
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
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									

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
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	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-

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
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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. GAS	(I) 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	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	30	1	1313	3	Y	21	22	1			-0-
								23	9									
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									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1767	N	1520	-0-		-247	-0-	34	1	1477	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
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									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		261	-0-		261	10436	6	1	255	3	Y	-0-					1
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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	30	1	1242	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	21 109	1 9	904	3	Y	99	102	1			2
06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	15 98	1 9	724	3	Y	89	87	1			4
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	19 90	1 9	744	3	Y	82	84	1			2
*08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	18 87	1 9	779	3	Y	79	78	1			3
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18 87	1 9	743	3	Y	79	77	1			5
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19 36	1 9	792	3	Y	33	37	1			1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	18	1	755	3	Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	5550	X	5180	-0-	-370	-0-	115 178	1 9	4887	3	Y	162	160	1			6
*12	5735	X	4333	-0-	-1402	-0-	93 189	1 9	4051	3	Y	172	172	1			6
*01	5766	X	4945	-0-	-821	-0-	105 183	1 9	4657	3	Y	166	166	1			6
*02	4984	X	4869	-0-	-115	-0-	105 174	1 9	4590	3	Y	158	158	1			6
*03	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	108 183	1 9	4634	3	Y	166	169	1			3
*04	5190	X	4673	-0-	-517	-0-	105 179	1 9	4389	3	Y	163	158	1			8
*05	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	111 175	1 9	4619	3	Y	159	159	1			8
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	90 154	1 9	4985	3	Y	140	140	1			8
*07	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	82 161	1 9	3916	3	Y	146	146	1			8
*08	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	104 147	1 9	4238	3	Y	134	134	1			8
*09	5220	X	4575	-0-	-645	-0-	104 157	1 9	4314	3	Y	143	143	1			8
10	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	99 64	1 9	4949	3	Y	58	61	1			5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	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-

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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	38	39	1			1
							42	9									
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2100	X	1129	-0-	-971	-0-	26	1	1092	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*12	2139	X	1462	-0-	-677	-0-	32	1	1418	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	36	1	1596	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	22	1	978	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1457	X	1008	-0-	-449	-0-	23	1	973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1590	X	892	-0-	-698	-0-	20	1	861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1643	X	1425	-0-	-218	-0-	32	1	1381	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*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	887	-0-	887	1572	17	1	869	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	45	1	2920	3	Y	85	84	1			3
							94	9									
*12	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	56	1	2650	3	Y	90	90	1			3
							99	9									
*01	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	54	1	2545	3	Y	87	87	1			3
							96	9									
*02	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	47	1	2312	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
*03	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	52	1	2394	3	Y	87	89	1			1
							96	9									
*04	2790	X	2287	-0-	-503	-0-	48	1	2144	3	Y	86	83	1			4
							95	9									
*05	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	64	1	2181	3	Y	83	83	1			4
							91	9									
*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	2524	-0-	2524	2524	62	1	2385	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
*09	DLQ	G-10	2620	-0-	2620	5144	61	1	2476	3	Y	75	75	1			4
							83	9									
10	DLQ	G-10	2321	-0-	2321	7465	60	1	2107	3	Y	140	131	1			13
							154	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	58	1	3667	3	Y	56	55	1			2
							62	9									
*12	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	67	1	3173	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
*01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	66	1	3139	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	62	1	3074	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	72	1	3322	3	Y	58	59	1			1
							64	9									
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	72	1	3300	3	Y	57	55	1			3
							63	9									
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	96	1	3257	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
*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	3615	-0-	3615	3615	90	1	3474	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
*09	DLQ	G-10	3679	-0-	3679	7294	87	1	3538	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
10	DLQ	G-10	3304	-0-	3304	10598	87	1	3061	3	Y	142	132	1			13
							156	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	88	1	3787	3	Y	86	85	1			3
							95	9									
*12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	91	1	4003	3	Y	92	92	1			3
							101	9									
*01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	89	1	3991	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
*02	3780	X	3174	-0-	-606	-0-	68	1	3014	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
*03	4185	X	3702	-0-	-483	-0-	82	1	3521	3	Y	90	91	1			2
							99	9									
*04	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	85	1	3585	3	Y	86	84	1			4
							95	9									
*05	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	85	1	3576	3	Y	85	85	1			4
							94	9									
*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	3994	-0-	3994	10732	78	1	3880	3	Y	33	34	1			3
							36	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	79	1 21 9	3426	3	Y	19	18	1			1
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	74	1 22 9	3260	3	Y	20	20	1			1
*01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	73	1 21 9	3259	3	Y	19	19	1			1
*02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1 20 9	3085	3	Y	18	18	1			1
*03	3348	X	2568	-0-	-780	-0-	58	1 21 9	2489	3	Y	19	20	1			-0-
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1 21 9	3163	3	Y	19	18	1			1
*05	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	75	1 20 9	3186	3	Y	18	18	1			1
*06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	60	1 18 9	3337	3	Y	16	16	1			1
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	70	1 19 9	3342	3	Y	17	17	1			1
*08	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	71	1 17 9	2885	3	Y	15	15	1			1
*09	DLQ G-10		3007	-0-	3007	5980	70	1 18 9	2919	3	Y	16	16	1			1
10	DLQ G-10		3683	-0-	3683	9663	71	1 43 9	3569	3	Y	39	36	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	51	1 40 9	3282	3	Y	36	36	1			1
*12	3658	X	3031	-0-	-627	-0-	62	1 43 9	2926	3	Y	39	39	1			1
*01	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	61	1 42 9	2855	3	Y	38	38	1			1
*02	3192	X	2625	-0-	-567	-0-	51	1 40 9	2534	3	Y	36	36	1			1
*03	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	65	1 43 9	3033	3	Y	39	39	1			1
*04	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	66	1 41 9	2962	3	Y	37	36	1			2
*05	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	70	1 40 9	2417	3	Y	36	36	1			2
*06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	60	1 35 9	2690	3	Y	32	32	1			2
*07	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	73	1 36 9	2524	3	Y	33	33	1			2
*08	DLQ G-10		2722	-0-	2722	2722	68	1 34 9	2620	3	Y	31	31	1			2
*09	DLQ G-10		2625	-0-	2625	5347	62	1 36 9	2527	3	Y	33	33	1			2
10	DLQ G-10		2365	-0-	2365	7712	63	1 72 9	2230	3	Y	65	61	1			6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	54	1	2298	3	Y	81	79	1			3
							89	9									
*12	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	59	1	2584	3	Y	86	86	1			3
							95	9									
*01	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	57	1	2558	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
*02	2688	X	2459	-0-	-229	-0-	52	1	2319	3	Y	80	80	1			3
							88	9									
*03	2976	X	1228	-0-	-1748	-0-	25	1	1112	3	Y	83	85	1			1
							91	9									
*04	2640	X	551	-0-	-2089	-0-	11	1	450	3	Y	82	79	1			4
							90	9									
*05	2728	X	1342	-0-	-1386	-0-	29	1	1225	3	Y	80	80	1			4
							88	9									
*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		1660	-0-	1660	3474	32	1	1584	3	Y	40	40	1			4
							44	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	115	114	1			4
							127	9									
*12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	19	1	823	3	Y	122	122	1			4
							134	9									
*01	899	X	867	-0-	-32	-0-	16	1	721	3	Y	118	118	1			4
							130	9									
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	112	112	1			4
							123	9									
*03	961	N	901	-0-	-60	-0-	17	1	753	3	Y	119	121	1			2
							131	9									
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	115	112	1			5
							127	9									
*05	992	N	776	-0-	-216	-0-	15	1	637	3	Y	113	113	1			5
							124	9									
*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		741	-0-	741	2872	14	1	715	3	Y	11	16	1			1
							12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		36	1	1538	3	Y	61	61	1			2
								67	9									
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-		37	1	1662	3	Y	66	66	1			2
								73	9									
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		38	1	1695	3	Y	64	64	1			2
								70	9									
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		37	1	1631	3	Y	61	61	1			2
								67	9									
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		40	1	1741	3	Y	64	65	1			1
								70	9									
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		42	1	1791	3	Y	63	61	1			3
								69	9									
*05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-		41	1	1717	3	Y	61	61	1			3
								67	9									
*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		2033	-0-	2033	5290		38	1	1876	3	Y	108	101	1			10
								119	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. 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
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-		2	1	93	3	Y	61	61	1			2
								67	9									
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-		4	1	172	3	Y	65	65	1			2
								72	9									
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-		2	1	81	3	Y	63	63	1			2
								69	9									
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-		3	1	139	3	Y	60	60	1			2
								66	9									
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-		2	1	76	3	Y	63	64	1			1
								69	9									
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-		3	1	143	3	Y	62	60	1			3
								68	9									
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-		2	1	77	3	Y	60	60	1			3
								66	9									
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	56	1	2414	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	51	1	2236	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*01	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	50	1	2232	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*03	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	50	1	2188	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
*05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	51	1	2146	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*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		2950	-0-	2950	7673	56	1	2800	3	Y	85	79	1			8
							94	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

*11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	49	1	2096	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*12	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	45	1	1991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*01	2666	N	2174	-0-	-492	-0-	47	1	2108	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1962	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	46	1	2012	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	47	1	2001	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*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		1727	-0-	1727	5154	33	1	1690	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	56	1	2314	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	84	1	3630	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	4230	X	2688	-0-	-1542	-0-	54	1	2606	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	77	1	2959	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*08	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	76	1	3393	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*09	DLQ G-10		3559	-0-	3559	7054	84	1	3451	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	10790	87	1	3615	3	Y	31	31	1			1
							34	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	51	1	3258	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
*12	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	59	1	2798	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
*01	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	59	1	2753	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
*02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	73	1	3360	3	Y	59	60	1			1
							65	9									
*04	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	66	1	2972	3	Y	58	56	1			3
							64	9									
*05	3565	X	2833	-0-	-732	-0-	77	1	2694	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
*06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	72	1	3230	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
*07	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	82	1	2852	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
*08	DLQ G-10		3004	-0-	3004	3004	74	1	2878	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
*09	DLQ G-10		2250	-0-	2250	5254	53	1	2142	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
10	DLQ G-10		2341	-0-	2341	7595	62	1	2185	3	Y	85	80	1			8
							94	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	3	N	27	27	1			1
							30	9									
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	26	1	1232	3	N	29	29	1			1
							32	9									
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	3	N	28	28	1			1
							31	9									
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	32	1	1551	3	N	26	26	1			1
							29	9									
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	33	1	1514	3	N	27	28	1			-0-
							30	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	37	1	1655	3	N	27	26	1			1
							30	9									
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	26	26	1			1
							29	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1687	3	N	23	23	1			1
							25	9									
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	46	1	1606	3	N	24	24	1			1
							26	9									
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	40	1	1547	3	N	22	22	1			1
							24	9									
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	36	1	1480	3	N	24	24	1			1
							26	9									
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1439	3	N	73	67	1			7
							80	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	20	1	895	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	744	N	251	-0-	-493	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	403	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	215	1 8 9	9190	3	Y	7	7	1			-0-
*12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	218	1 9 9	9591	3	Y	8	8	1			-0-
*01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	213	1 9 9	9500	3	Y	8	8	1			-0-
*02	9128	X	9071	-0-	-57	-0-	201	1 8 9	8862	3	Y	7	7	1			-0-
*03	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	208	1 9 9	8908	3	Y	8	8	1			-0-
*04	9510	X	9210	-0-	-300	-0-	214	1 8 9	8988	3	Y	7	7	1			-0-
*05	10044	X	9297	-0-	-747	-0-	218	1 8 9	9071	3	Y	7	7	1			-0-
*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		10143	-0-	10143	26726	199	1 3 9	9941	3	Y	3	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14100	X	11262	-0-	-2838	-0-	257	1 44 9	10961	3	Y	40	40	1			1
*12	14570	X	11667	-0-	-2903	-0-	258	1 47 9	11362	3	Y	43	43	1			1
*01	13237	X	11437	-0-	-1800	-0-	250	1 45 9	11142	3	Y	41	41	1			1
*02	10976	X	10534	-0-	-442	-0-	233	1 43 9	10258	3	Y	39	39	1			1
*03	12152	X	10441	-0-	-1711	-0-	238	1 46 9	10157	3	Y	42	42	1			1
*04	11280	X	10925	-0-	-355	-0-	253	1 44 9	10628	3	Y	40	39	1			2
*05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	249	1 43 9	10409	3	Y	39	39	1			2
*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		12138	-0-	12138	32296	238	1 17 9	11883	3	Y	15	16	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	238	1	10146	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
*12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	171	1	7489	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6932	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	199	1	8636	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	222	1	9344	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	228	1	9575	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	182	1	9991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	223	1	10653	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*08	DLQ G-10		8747	-0-	8747	8747	209	1	8520	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*09	DLQ G-10		8614	-0-	8614	17361	202	1	8393	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	DLQ G-10		10287	-0-	10287	27648	202	1	10076	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14820	X	13874	-0-	-946	-0-	316	1	13477	3	Y	74	72	1			3
							81	9									
*12	14725	X	14136	-0-	-589	-0-	313	1	13736	3	Y	79	79	1			3
							87	9									
*01	15035	X	14128	-0-	-907	-0-	309	1	13734	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
*02	13552	X	12969	-0-	-583	-0-	287	1	12602	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
*03	15004	X	13004	-0-	-2000	-0-	294	1	12626	3	Y	76	78	1			1
							84	9									
*04	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	299	1	12523	3	Y	76	73	1			4
							84	9									
*05	14353	X	13856	-0-	-497	-0-	332	1	13444	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
*06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	249	1	13716	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
*07	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	308	1	14680	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
*08	DLQ G-10		12196	-0-	12196	12196	291	1	11837	3	Y	62	62	1			4
							68	9									
*09	DLQ G-10		12381	-0-	12381	24577	290	1	12018	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
10	DLQ G-10		14967	-0-	14967	39544	293	1	14640	3	Y	31	32	1			3
							34	9									

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
*11	13080	X	11426	-0-	-1654	-0-	261	1	11153	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	13144	X	11684	-0-	-1460	-0-	260	1	11411	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	264	1	11764	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	249	1	11002	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	11997	X	11035	-0-	-962	-0-	254	1	10768	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	279	1	11692	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*05	12462	X	11661	-0-	-801	-0-	272	1	11377	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*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		13241	-0-	13241	34222	257	1	12980	3	Y	4	5	1			-0-
							4	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
*11	10290	X	9619	-0-	-671	-0-	219	1	9338	3	Y	56	55	1			2
							62	9									
*12	10633	X	10116	-0-	-517	-0-	224	1	9827	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
*01	10633	X	9531	-0-	-1102	-0-	207	1	9260	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
*02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	203	1	8948	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
*03	9982	X	9056	-0-	-926	-0-	205	1	8787	3	Y	58	59	1			1
							64	9									
*04	9660	X	8743	-0-	-917	-0-	202	1	8478	3	Y	57	55	1			3
							63	9									
*05	9982	X	9250	-0-	-732	-0-	215	1	8974	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
*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		14285	-0-	14285	30788	280	1	13994	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	340	1	14487	3	Y	96	95	1			4
							106	9									
*12	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	335	1	14674	3	Y	101	102	1			3
							111	9									
*01	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	324	1	14422	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
*02	13916	X	13272	-0-	-644	-0-	291	1	12878	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
*03	15407	X	14181	-0-	-1226	-0-	319	1	13752	3	Y	100	101	1			2
							110	9									
*04	14910	X	14434	-0-	-476	-0-	333	1	13994	3	Y	97	94	1			5
							107	9									
*05	15128	X	14213	-0-	-915	-0-	331	1	13777	3	Y	95	95	1			5
							105	9									
*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		16338	-0-	16338	43227	320	1	15973	3	Y	41	42	1			4
							45	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
*11	15840	X	13900	-0-	-1940	-0-	213	1	13603	3	Y	76	75	1			3
							84	9									
*12	15810	X	12109	-0-	-3701	-0-	251	1	11770	3	Y	80	80	1			3
							88	9									
*01	15283	X	11335	-0-	-3948	-0-	232	1	11017	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
*02	13076	X	11022	-0-	-2054	-0-	218	1	10723	3	Y	74	74	1			3
							81	9									
*03	14477	X	12039	-0-	-2438	-0-	254	1	11700	3	Y	77	79	1			1
							85	9									
*04	13890	X	11570	-0-	-2320	-0-	250	1	11235	3	Y	77	74	1			4
							85	9									
*05	12214	X	9763	-0-	-2451	-0-	272	1	9410	3	Y	74	74	1			4
							81	9									
*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		11713	-0-	11713	11713	295	1	11349	3	Y	63	63	1			4
							69	9									
*09	DLQ G-10		12126	-0-	12126	23839	292	1	11760	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
10	DLQ G-10		10303	-0-	10303	34142	279	1	9867	3	Y	143	134	1			13
							157	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
*11	11190	X	7681	-0-	-3509	-0-	120	1	7509	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*12	11532	X	7929	-0-	-3603	-0-	165	1	7710	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	10850	X	7658	-0-	-3192	-0-	159	1	7446	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*02	9072	X	6913	-0-	-2159	-0-	137	1	6725	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*03	10044	X	7553	-0-	-2491	-0-	159	1	7341	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
*04	7680	X	7046	-0-	-634	-0-	153	1	6841	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*05	7936	X	5822	-0-	-2114	-0-	170	1	5601	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*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		6434	-0-	6434	6434	157	1	6229	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6434					Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		7563	-0-	7563	13997	200	1	7267	3	Y	87	79	1			8
							96	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
05	26195	X	24228	-0-	-1967	-0-	557	1	23603	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
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									

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
05	14415	X	13130	-0-	-1285	-0-	311	1	12738	3	Y	74	76	1			1
							81	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	12120	X	11737	-0-	-383	-0-	181	1	11504	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*12	12524	X	10314	-0-	-2210	-0-	214	1	10045	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
*01	12524	X	9548	-0-	-2976	-0-	199	1	9296	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*02	10640	X	8792	-0-	-1848	-0-	175	1	8566	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*03	11780	X	9579	-0-	-2201	-0-	202	1	9324	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
*04	11400	X	9285	-0-	-2115	-0-	202	1	9031	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*05	10323	X	8379	-0-	-1944	-0-	236	1	8092	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*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		9048	-0-	9048	9048	228	1	8777	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*09	DLQ G-10		9278	-0-	9278	18326	223	1	9010	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
10	DLQ G-10		8105	-0-	8105	26431	221	1	7788	3	Y	87	81	1			8
							96	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15390	X	12544	-0-	-2846	-0-	190	1	12132	3	N	202	200	1			7
							222	9									
*12	15593	X	11123	-0-	-4470	-0-	227	1	10659	3	N	215	215	1			7
							237	9									
*01	15345	X	10906	-0-	-4439	-0-	223	1	10453	3	N	209	209	1			7
							230	9									
*02	12376	X	9900	-0-	-2476	-0-	193	1	9489	3	N	198	198	1			7
							218	9									
*03	13702	X	10088	-0-	-3614	-0-	210	1	9647	3	N	210	213	1			4
							231	9									
*04	12540	X	10106	-0-	-2434	-0-	216	1	9666	3	N	204	198	1			10
							224	9									
*05	11129	X	9359	-0-	-1770	-0-	261	1	8879	3	N	199	199	1			10
							219	9									
*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	10447	X	9944	-0-	-503	-0-	247	1	9512	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	10385	X	9432	-0-	-953	-0-	250	1	8783	3	N	363	340	1			33
							399	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	284	1	12091	3	Y	176	187	1			6
							194	9									
*12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	265	1	11639	3	Y	188	188	1			6
							207	9									
*01	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	256	1	11406	3	Y	183	183	1			6
							201	9									
*02	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	263	1	11617	3	Y	173	173	1			6
							190	9									
*03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	264	1	11369	3	Y	183	186	1			3
							201	9									
*04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	290	1	12170	3	Y	178	173	1			8
							196	9									
*05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	301	1	12197	3	Y	174	174	1			8
							191	9									
*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		13141	-0-	13141	35359	256	1	12802	3	Y	75	77	1			7
							83	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
05	10571	X	598	-0-	-9973	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*11	18900	X	16455	-0-	-2445	-0-	253	1	16158	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*12	19034	X	14503	-0-	-4531	-0-	302	1	14154	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*01	18941	X	14228	-0-	-4713	-0-	298	1	13884	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*02	15428	X	13018	-0-	-2410	-0-	259	1	12715	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*03	17081	X	14364	-0-	-2717	-0-	305	1	14013	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	16440	X	13817	-0-	-2623	-0-	301	1	13471	3	Y	41	40	1			2
							45	9									
*05	14508	X	12847	-0-	-1661	-0-	366	1	12437	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
*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		13224	-0-	13224	13224	334	1	12853	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*09	DLQ G-10		14317	-0-	14317	27541	345	1	13932	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
10	DLQ G-10		12577	-0-	12577	40118	345	1	12144	3	Y	80	75	1			7
							88	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
05	9486	X	8776	-0-	-710	-0-	201	1	8502	3	Y	66	68	1			1
							73	9									
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									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

*11	10320	X	9519	-0-	-801	-0-	214	1	9125	3	N	164	162	1			6
							180	9									
*12	10664	X	9634	-0-	-1030	-0-	210	1	9233	3	N	174	174	1			6
							191	9									
*01	10664	X	9427	-0-	-1237	-0-	203	1	9038	3	N	169	169	1			6
							186	9									
*02	8792	X	8362	-0-	-430	-0-	182	1	8004	3	N	160	160	1			6
							176	9									
*03	9734	X	8902	-0-	-832	-0-	198	1	8518	3	N	169	172	1			3
							186	9									
*04	9420	X	8951	-0-	-469	-0-	204	1	8565	3	N	165	160	1			8
							182	9									
*05	9641	X	9250	-0-	-391	-0-	212	1	8861	3	N	161	161	1			8
							177	9									
*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	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	198	1	9892	3	N	67	69	1			6
							74	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	13800	X	11665	-0-	-2135	-0-	264	1	11262	3	Y	126	124	1			5
							139	9									
*12	13950	X	12035	-0-	-1915	-0-	264	1	11626	3	Y	132	133	1			4
							145	9									
*01	13547	X	12043	-0-	-1504	-0-	261	1	11640	3	Y	129	129	1			4
							142	9									
*02	11088	X	10760	-0-	-328	-0-	236	1	10390	3	Y	122	122	1			4
							134	9									
*03	12276	X	11094	-0-	-1182	-0-	247	1	10705	3	Y	129	131	1			2
							142	9									
*04	11670	X	10986	-0-	-684	-0-	252	1	10595	3	Y	126	122	1			6
							139	9									
*05	12028	X	11009	-0-	-1019	-0-	254	1	10620	3	Y	123	123	1			6
							135	9									
*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		11761	-0-	11761	31420	230	1	11479	3	Y	47	49	1			4
							52	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
05	21080	X	17643	-0-	-3437	-0-	399	1	17105	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29100	X	25295	-0-	-3805	-0-	575	1	24519	3	Y	183	198	1			7
							201	9									
*12	28985	X	24049	-0-	-4936	-0-	531	1	23306	3	Y	193	194	1			6
							212	9									
*01	27962	X	23263	-0-	-4699	-0-	507	1	22549	3	Y	188	188	1			6
							207	9									
*02	25256	X	21131	-0-	-4125	-0-	465	1	20469	3	Y	179	179	1			6
							197	9									
*03	27466	X	21775	-0-	-5691	-0-	490	1	21077	3	Y	189	192	1			3
							208	9									
*04	25290	X	21816	-0-	-3474	-0-	503	1	21109	3	Y	185	179	1			9
							204	9									
*05	24056	X	21965	-0-	-2091	-0-	511	1	21256	3	Y	180	180	1			9
							198	9									
*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		23103	-0-	23103	62225	452	1	22574	3	Y	70	73	1			6
							77	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21660	X	17324	-0-	-4336	-0-	389	1	16592	3	Y	312	309	1			11
							343	9									
*12	20677	X	17061	-0-	-3616	-0-	372	1	16324	3	Y	332	332	1			11
							365	9									
*01	18693	X	16060	-0-	-2633	-0-	345	1	15361	3	Y	322	322	1			11
							354	9									
*02	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	333	1	14689	3	Y	306	306	1			11
							337	9									
*03	16306	X	15001	-0-	-1305	-0-	336	1	14311	3	Y	322	328	1			5
							354	9									
*04	15780	X	15391	-0-	-389	-0-	350	1	14693	3	Y	316	306	1			15
							348	9									
*05	16306	X	13976	-0-	-2330	-0-	314	1	13324	3	Y	307	307	1			15
							338	9									
*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		17994	-0-	17994	44871	348	1	17496	3	Y	136	139	1			12
							150	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16538	-0-	-1845	-0-	378	1	16071	3	Y	81	84	1			1
							89	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33330	X	27521	-0-	-5809	-0-	624	1	26620	3	Y	252	250	1			9
							277	9									
*12	33201	X	28110	-0-	-5091	-0-	620	1	27195	3	Y	268	268	1			9
							295	9									
*01	32085	X	27038	-0-	-5047	-0-	588	1	26164	3	Y	260	260	1			9
							286	9									
*02	26068	X	24452	-0-	-1616	-0-	537	1	23643	3	Y	247	247	1			9
							272	9									
*03	28861	X	24697	-0-	-4164	-0-	560	1	23851	3	Y	260	265	1			4
							286	9									
*04	27510	X	25736	-0-	-1774	-0-	592	1	24863	3	Y	255	247	1			12
							281	9									
*05	28117	X	25102	-0-	-3015	-0-	580	1	24249	3	Y	248	248	1			12
							273	9									
*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		29231	-0-	29231	76981	571	1	28549	3	Y	101	104	1			9
							111	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	23308	-0-	-2515	-0-	545	1	22713	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32550	X	29946	-0-	-2604	-0-	683	1	29081	3	Y	165	163	1			6
							182	9									
*12	32488	X	28972	-0-	-3516	-0-	641	1	28138	3	Y	175	175	1			6
							193	9									
*01	32209	X	30117	-0-	-2092	-0-	658	1	29272	3	Y	170	170	1			6
							187	9									
*02	28812	X	27522	-0-	-1290	-0-	607	1	26737	3	Y	162	162	1			6
							178	9									
*03	31341	X	27968	-0-	-3373	-0-	630	1	27151	3	Y	170	173	1			3
							187	9									
*04	29940	X	28649	-0-	-1291	-0-	662	1	27804	3	Y	166	161	1			8
							183	9									
*05	30473	X	29289	-0-	-1184	-0-	703	1	28408	3	Y	162	162	1			8
							178	9									
*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		30491	-0-	30491	82115	597	1	29825	3	Y	63	65	1			6
							69	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

05	20615	X	17787	-0-	-2828	-0-	403	1	17252	3	Y	120	124	1			2
							132	9									
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									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

05	18631	X	15946	-0-	-2685	-0-	362	1	15384	3	Y	182	187	1			3
							200	9									
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									

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
05	28582	X	25997	-0-	-2585	-0-	613	1	25250	3	Y	122	126	1			2
							134	9									
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									

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
05	18290	X	17367	-0-	-923	-0-	412	1	16848	3	Y	97	100	1			2
							107	9									
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									

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
*11	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	498	1	21197	3	Y	267	264	1			10
							294	9									
*12	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	492	1	21578	3	Y	283	284	1			9
							311	9									
*01	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	468	1	20829	3	Y	275	275	1			9
							303	9									
*02	20496	X	19249	-0-	-1247	-0-	421	1	18541	3	Y	261	261	1			9
							287	9									
*03	22692	X	19895	-0-	-2797	-0-	444	1	19147	3	Y	276	280	1			5
							304	9									
*04	21960	X	20492	-0-	-1468	-0-	470	1	19726	3	Y	269	261	1			13
							296	9									
*05	22382	X	19926	-0-	-2456	-0-	456	1	19182	3	Y	262	262	1			13
							288	9									
*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		21724	-0-	21724	58316	424	1	21189	3	Y	101	105	1			9
							111	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 #: 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
05	33325	X	28360	-0-	-4965	-0-	649	1	27572	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
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									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

*11	29190	X	26410	-0-	-2780	-0-	406	1	25902	3	Y	93	92	1			3
							102	9									
*12	30163	X	22694	-0-	-7469	-0-	472	1	22113	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
*01	25823	X	21634	-0-	-4189	-0-	451	1	21077	3	Y	96	96	1			3
							106	9									
*02	24640	X	19260	-0-	-5380	-0-	383	1	18777	3	Y	91	91	1			3
							100	9									
*03	27280	X	21249	-0-	-6031	-0-	450	1	20693	3	Y	96	97	1			2
							106	9									
*04	26400	X	20543	-0-	-5857	-0-	446	1	19995	3	Y	93	91	1			4
							102	9									
*05	22692	X	19058	-0-	-3634	-0-	542	1	18416	3	Y	91	91	1			4
							100	9									
*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		20450	-0-	20450	20450	516	1	19850	3	Y	76	77	1			4
							84	9									
*09	DLQ G-10		20894	-0-	20894	41344	503	1	20300	3	Y	83	82	1			5
							91	9									
10	DLQ G-10		18027	-0-	18027	59371	493	1	17361	3	Y	157	148	1			14
							173	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

05	15717	X	13303	-0-	-2414	-0-	300	1	12967	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*11	37890	X	32362	-0-		-5528	-0-	739	1	31462	3	Y	146	153	1			5
								161	9									
*12	36580	X	31855	-0-		-4725	-0-	706	1	30977	3	Y	156	156	1			5
								172	9									
*01	36394	X	30579	-0-		-5815	-0-	669	1	29744	3	Y	151	151	1			5
								166	9									
*02	32872	X	28423	-0-		-4449	-0-	627	1	27639	3	Y	143	143	1			5
								157	9									
*03	35898	X	28560	-0-		-7338	-0-	646	1	27747	3	Y	152	154	1			3
								167	9									
*04	32370	X	28783	-0-		-3587	-0-	665	1	27956	3	Y	147	143	1			7
								162	9									
*05	31837	X	26674	-0-		-5163	-0-	619	1	25897	3	Y	144	144	1			7
								158	9									
*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		30118	-0-		30118	80802	590	1	29466	3	Y	56	58	1			5
								62	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

05	27807	X	23894	-0-		-3913	-0-	553	1	23280	3	Y	55	57	1			1
								61	9									
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									

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
*11	30300	X	24882	-0-	-5418	-0-	383	1	24361	3	Y	125	123	1			5
							138	9									
*12	28675	X	20382	-0-	-8293	-0-	420	1	19818	3	Y	131	132	1			4
							144	9									
*01	28675	X	19863	-0-	-8812	-0-	413	1	19309	3	Y	128	128	1			4
							141	9									
*02	25424	X	18073	-0-	-7351	-0-	358	1	17581	3	Y	122	122	1			4
							134	9									
*03	27900	X	19939	-0-	-7961	-0-	420	1	19378	3	Y	128	130	1			2
							141	9									
*04	24870	X	18526	-0-	-6344	-0-	401	1	17986	3	Y	126	122	1			6
							139	9									
*05	20367	X	16171	-0-	-4196	-0-	451	1	15586	3	Y	122	122	1			6
							134	9									
*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		18162	-0-	18162	18162	456	1	17593	3	Y	103	103	1			6
							113	9									
*09	DLQ G-10		19697	-0-	19697	37859	474	1	19102	3	Y	110	110	1			6
							121	9									
10	DLQ G-10		16930	-0-	16930	54789	462	1	16248	3	Y	200	188	1			18
							220	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

05	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30228	3	128	9	Y	116	111	1			32
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

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18602	3	119	9	Y	108	104	1			29
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

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

05	16895	X	15771	-0-	-1124	-0-	15405	3	366	9	Y	333	326	1			46
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	33511	X	29107	-0-	-4404	-0-	673	1	27573	3	Y	783	805	1			14
							861	9									
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									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

05	21855	X	18431	-0-	-3424	-0-	18233	3	198	9	Y	180	174	1			49
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

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*11	37830	X	34595	-0-	-3235	-0-	529	1	33752	3	Y	285	283	1			10
							314	9									
*12	38440	X	29922	-0-	-8518	-0-	618	1	28970	3	Y	304	304	1			10
							334	9									
*01	37789	X	28730	-0-	-9059	-0-	594	1	27811	3	Y	295	295	1			10
							325	9									
*02	33488	X	26228	-0-	-7260	-0-	518	1	25402	3	Y	280	280	1			10
							308	9									
*03	37076	X	28685	-0-	-8391	-0-	603	1	27757	3	Y	295	300	1			5
							325	9									
*04	34590	X	27792	-0-	-6798	-0-	599	1	26875	3	Y	289	280	1			14
							318	9									
*05	29915	X	25659	-0-	-4256	-0-	725	1	24625	3	Y	281	281	1			14
							309	9									
*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		25424	-0-	25424	25424	637	1	24526	3	Y	237	237	1			14
							261	9									
*09	DLQ G-10		26105	-0-	26105	51529	624	1	25203	3	Y	253	253	1			14
							278	9									
10	DLQ G-10		22735	-0-	22735	74264	614	1	21611	3	Y	464	436	1			42
							510	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

05	22940	X	21519	-0-	-1421	-0-	21279	3	240	9	Y	218	213	1			30
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36600	X	28994	-0-	-7606	-0-	655	1	27892	3	Y	406	402	1			15
							447	9									
*12	35681	X	28756	-0-	-6925	-0-	630	1	27652	3	Y	431	432	1			14
							474	9									
*01	35681	X	28410	-0-	-7271	-0-	632	1	27317	3	Y	419	419	1			14
							461	9									
*02	27580	X	25744	-0-	-1836	-0-	561	1	24745	3	Y	398	398	1			14
							438	9									
*03	30535	X	24596	-0-	-5939	-0-	547	1	23587	3	Y	420	427	1			7
							462	9									
*04	28980	X	23679	-0-	-5301	-0-	540	1	22688	3	Y	410	398	1			19
							451	9									
*05	28737	X	25221	-0-	-3516	-0-	579	1	24202	3	Y	400	400	1			19
							440	9									
*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		27728	-0-	27728	75414	541	1	27026	3	Y	146	153	1			13
							161	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34317	X	13804	-0-	-20513	-0-	311	1	13385	3	Y	98	104	1			2
							108	9									
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		36407	-0-	36407	36407	801	1	35451	3	Y	141	139	1			5
							155	9									
*09	DLQ G-10		33083	-0-	33083	69490	784	1	32145	3	Y	140	137	1			8
							154	9									
10	DLQ G-10		32789	-0-	32789	102279	766	1	31770	3	Y	230	230	1			8
							253	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
*11	39210	X	33023	-0-	-6187	-0-	748	1	32166	3	Y	99	108	1			4
							109	9									
*12	39556	X	35174	-0-	-4382	-0-	778	1	34135	3	Y	237	233	1			8
							261	9									
*01	37510	X	33992	-0-	-3518	-0-	741	1	32998	3	Y	230	230	1			8
							253	9									
*02	33880	X	30118	-0-	-3762	-0-	664	1	29213	3	Y	219	219	1			8
							241	9									
*03	35836	X	30113	-0-	-5723	-0-	678	1	29181	3	Y	231	235	1			4
							254	9									
*04	34050	X	30276	-0-	-3774	-0-	698	1	29329	3	Y	226	219	1			11
							249	9									
*05	35185	X	29994	-0-	-5191	-0-	697	1	29055	3	Y	220	220	1			11
							242	9									
*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		32148	-0-	32148	87015	629	1	31419	3	Y	91	93	1			8
							100	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

05	33635	X	30392	-0-	-3243	-0-	29944	3	448	9	Y	407	399	1			56
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

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

05	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	33313	3	199	9	Y	181	174	1			50
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43480	X	43480	-0-	-0-	-0-	996	1	42444	3	Y	36	54	1			1
							40	9									
*12	47935	X	47935	-0-	-0-	-0-	1067	1	46822	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	46495	X	46495	-0-	-0-	-0-	1021	1	45429	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*02	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	913	1	40216	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*03	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	926	1	39828	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	917	1	38511	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
*05	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	882	1	37072	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*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		41294	-0-	41294	112951	810	1	40470	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22140	X	16226	-0-	-5914	-0-	249	1	15861	3	Y	105	104	1			4
							116	9									
*12	20057	X	13046	-0-	-7011	-0-	269	1	12654	3	Y	112	112	1			4
							123	9									
*01	18631	X	13173	-0-	-5458	-0-	273	1	12780	3	Y	109	109	1			4
							120	9									
*02	14952	X	12258	-0-	-2694	-0-	242	1	11903	3	Y	103	103	1			4
							113	9									
*03	16554	X	12540	-0-	-4014	-0-	264	1	12156	3	Y	109	111	1			2
							120	9									
*04	16020	X	12066	-0-	-3954	-0-	261	1	11688	3	Y	106	103	1			5
							117	9									
*05	13578	X	11697	-0-	-1881	-0-	333	1	11250	3	Y	104	104	1			5
							114	9									
*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		13221	-0-	13221	13221	333	1	12791	3	Y	88	88	1			5
							97	9									
*09	DLQ G-10		14155	-0-	14155	27376	340	1	13713	3	Y	93	93	1			5
							102	9									
10	DLQ G-10		12627	-0-	12627	40003	342	1	12048	3	Y	215	200	1			20
							237	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
*11	0		4360	-0-	4360	18408	66	1	4205	3	Y	81	80	1			3
							89	9									
*12	0		1001	-0-	1001	19409	19	1	887	3	Y	86	86	1			3
							95	9									
*01	19750	X	341	-0-	-19409	-0-	5	1	244	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
*02	9184	X	1313	-0-	-7871	-0-	24	1	1201	3	Y	80	80	1			3
							88	9									
*03	10168	X	2388	-0-	-7780	-0-	48	1	2249	3	Y	83	85	1			1
							91	9									
*04	9840	X	272	-0-	-9568	-0-	4	1	178	3	Y	82	79	1			4
							90	9									
*05	10168	X	2269	-0-	-7899	-0-	66	1	2152	3	Y	46	48	1			2
							51	9									
*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	614	-0-	-1773	-0-	23	1	517	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	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	178	1	6260	3	Y	207	192	1			19
							228	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			118
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

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

05	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	3			N	-0-					17
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	51	2	Y	25					67
							28	9									
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									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

05	1240	N	883	-0-	-357	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	190	1	1984	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

05	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	404	1	4950	2	N	38					148
							42	9									
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									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3	3	8			103
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

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

05	930	N	88	-0-	-842	-0-	87	3	1	9	N	1	1	8			74
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
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

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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					87
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

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
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

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					16
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	X	61	-0-	-693	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	8			10
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

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
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	690	2	N	9					22
							10	9									
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									

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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	N	-0-					60
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	N	44					152
							48	9									
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									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	57	1	1357	3	N	-0-					60
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					57
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

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

05	1085	N	689	-0-	-396	-0-	28	1	660	3	N	1					210
							1	9									
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

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2097	3	N	1	1	8			202
							1	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	24	1	567	3	N	-0-					190
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

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	3	N	-0-					78
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

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
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

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

05	1395	N	833	-0-	-562	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					18
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					154
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-713	-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
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	Y	33	1	8			53
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

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
05	1240	N	716	-0-	-524	-0-	714	2	2	9	Y	2					79
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

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3130	-0-	-1086	-0-	3126	2	4	9	N	4	1	8			55
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6092	2	120	9	N	109	2	8			257
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

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	3510	-0-	-2442	-0-	3496	2	14	9	N	13	1	8			100
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	4287	2	81	9	N	74	2	8			287
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

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

05	4185	X	2048	-0-	-2137	-0-	2048	2			N	-0-					145
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

05	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	4128	2	40	9	N	36	4	8			167
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

05	5487	X	4715	-0-	-772	-0-	4690	2	25	9	N	23	5	8			194
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

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

05	10509	X	9614	-0-	-895	-0-	9491	2	123	9	N	112	187	1	4	8	135
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					15
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					75
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

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

05	28768	X	25496	-0-	-3272	-0-	24965	2	531	9	N	483	519	1			222
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					82
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15	15	0			-0-
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-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			142
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4133	2	3	9	Y	3	3	8			27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	234	1	349	2	Y	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3	3	8			26
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			87
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			27
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					102
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			50
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	2	8			25
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					129
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					104
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

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					95
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		220	-0-	220	474	220	2			N	-0-					38
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

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
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2064	2	N	152					179
							167	9									
06	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	149	1	1625	2	N	9	167	1			21
							10	9									
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

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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			97
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

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
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3516	2	30	9	N	27	4	8			50
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

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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					27
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4202	2	3	9	Y	3	3	8			60
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

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
05	3100	N	3617	-0-	517	517	3586	2	31	9	N	28	4	8			124
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

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
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	552	1	5593	2	N	64	11	8			80
							70	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	11446	-0-	-799	-0-	558	1	10766	2	Y	111	179	1	11	8	41
							122	9									
06	11550	X	11369	-0-	-181	-0-	540	1	10666	2	Y	148	12	8			177
							163	9									
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	548	1	10988	2	Y	12	155	1	4	8	30
							13	9									
08	11470	X	11295	-0-	-175	-0-	520	1	10708	2	Y	61	7	8			84
							67	9									
09	11370	X	10632	-0-	-738	-0-	533	1	10004	2	Y	86	140	1	4	8	26
							95	9									
10	11749	X	10681	-0-	-1068	-0-	558	1	10032	2	Y	83	7	8			102
							91	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	686	1	9213	2	Y	-0-					23
06	9720	X	6826	-0-	-2894	-0-	557	1	6053	2	Y	196	178	1			41
							216	9									
07	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	624	1	8131	2	Y	-0-					41
08	10044	X	9108	-0-	-936	-0-	733	1	8236	2	Y	126	147	1			20
							139	9									
09	9570	X	8664	-0-	-906	-0-	768	1	7896	2	Y	-0-					20
10	9889	X	8234	-0-	-1655	-0-	737	1	7355	2	Y	129					149
							142	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	17236	-0-	-868	-0-	16994	2	242	9	N	220	167	1	6	8	234
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

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
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1945	1	6938	2	N	99					141
							109	9									
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									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	16420	2	651	9	N	592	346	1			336
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	970	1	5279	2	Y	-0-					-0-
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	965	1	3951	2	Y	-0-					-0-
*01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	944	1	4250	2	Y	-0-					-0-
*02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	860	1	3786	2	Y	-0-					-0-
*03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	1001	1	3613	2	Y	-0-					-0-
*04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	933	1	3353	2	Y	-0-					-0-
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	905	1	2625	2	Y	-0-					-0-
*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-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

*11	38400	X	35754	-0-	-2646	-0-	35688	2	66	9	N	60	189	1			11
*12	39122	X	36147	-0-	-2975	-0-	36082	2	65	9	N	59					70
*01	38564	X	35479	-0-	-3085	-0-	35411	2	68	9	N	62					132
*02	31704	X	31704	-0-	-0-	-0-	31658	2	46	9	N	42					174
*03	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	34003	2	8	9	N	7	176	1			5
*04	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32788	2	55	9	N	50					55
*05	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	33653	2	39	9	N	35					90
*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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	698	1	2269	2	Y	47	40	1			15
							52	9									
*12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	764	1	2052	2	Y	46	45	1			16
							51	9									
*01	3286	X	2022	-0-	-1264	-0-	637	1	1337	2	Y	44	42	1			18
							48	9									
*02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	576	1	1431	2	Y	31	33	1			16
							34	9									
*03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	801	1	2778	2	Y	41	46	1			11
							45	9									
*04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	788	1	1748	2	Y	39	38	1			12
							43	9									
*05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	960	1	6328	2	Y	39	44	1			7
							43	9									
*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									

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
*11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	1009	1	6343	2	Y	48	50	1			12
							53	9									
*12	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1220	1	7120	2	Y	58	50	1			20
							64	9									
*01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1123	1	6610	2	Y	55	52	1			23
							61	9									
*02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1066	1	5000	2	Y	57	42	1			38
							63	9									
*03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1152	1	4503	2	Y	52	75	1			15
							57	9									
*04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1007	1	5239	2	Y	43	48	1			10
							47	9									
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	953	1	3904	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
*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									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13628	2	90	9	N	82					99
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

*11	6930	X	6636	-0-	-294	-0-	840	1	5589	2	Y	188	161	1			58
							207	9									
*12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	944	1	6412	2	Y	178	175	1			61
							196	9									
*01	7161	X	7158	-0-	-3	-0-	867	1	6130	2	Y	146	161	1			46
							161	9									
*02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	788	1	4941	2	Y	135	106	1			75
							149	9									
*03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	864	1	4871	2	Y	161	191	1			45
							177	9									
*04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	847	1	3814	2	Y	132	148	1			29
							145	9									
*05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	764	1	3110	2	Y	152	153	1			28
							167	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	894	-0-	-1369	-0-	303	1	552	2	N	35					109
							39	9									
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									

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
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1581	1	1732	2	N	18					162
							20	9									
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									

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
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	679	1	2331	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
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									

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
05	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	1410	1	11397	2	Y	138	138	1			26
							152	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2586	-0-	-514	3285	2547	3	39	9	Y	35					160
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

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
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	3			N	-0-					15
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

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
05	527	N	78	-0-	-449	-0-	34	2	44	9	N	40	160	1			-0-
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-

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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					32
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

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
05	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	3			Y	-0-					92
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

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	19	1			7
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

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
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	72	1			33
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

05	186	N	157	-0-	-29	-0-	139	2	18	9	Y	16	87	1			34
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

05	1953	X	1066	-0-	-887	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	17048	-0-	-2916	-0-	16787	2	261	9	Y	237	192	1		96
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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6921	-0-	-1356	-0-	6833	2	88	9	Y	80	74	1		16
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

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
05	24056	X	24050	-0-	-6	-0-	23728	2	322	9	Y	293	270	1		134
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

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28768	X	25867	-0-	-2901	-0-	25735	2	132	9	Y	120	106	1		191
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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	38967	X	27594	-0-	-11373	-0-	27452	2	142	9	Y	129	113	1		30
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

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40982	X	32794	-0-	-8188	-0-	32621	2	173	9	Y	157	137	1		140
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

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

*11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	996	1	5548	3	Y	751	744	1			27		
							826	9											
*12	7347	X	7333	-0-	-14	-0-	1020	1	5433	3	Y	800	800	1			27		
							880	9											
*01	7192	X	5832	-0-	-1360	-0-	985	1	3996	3	Y	774	775	1			26		
							851	9											
*02	5320	X	4749	-0-	-571	-0-	879	1	3060	3	Y	736	736	1			26		
							810	9											
*03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	998	1	4401	3	Y	777	790	1			13		
							855	9											
*04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	875	1	5191	3	Y	759	736	1			36		
							835	9											
*05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1015	1	5020	3	Y	739	739	1			36		
							813	9											
*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	3708	-0-	3708	14921	69	1	3443	3	Y	178	199	1			16		
							196	9											

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	951	1	3614	3	Y	67	68	1			2		
							74	9											
*12	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	963	1	2945	3	Y	72	72	1			2		
							79	9											
*01	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	953	1	2553	3	Y	70	70	1			2		
							77	9											
*02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	889	1	3545	3	Y	67	67	1			2		
							74	9											
*03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	973	1	3317	3	Y	70	71	1			1		
							77	9											
*04	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	792	1	3228	3	Y	69	67	1			3		
							76	9											
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	982	1	3507	3	Y	67	67	1			3		
							74	9											
*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	3924	-0-	3924	12123	76	1	3817	3	Y	28	28	1			3		
							31	9											

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	280	1	4175	3	Y	77	80	1			1
							85	9									
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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	383	1	1659	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*12	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	399	1	1921	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
*01	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	399	1	1941	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	365	1	1933	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	402	1	1996	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	382	1	2153	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	412	1	2276	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*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		2852	-0-	2852	7860	55	1	2768	3	Y	26	26	1			2
							29	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

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	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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 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
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	Y	4					151
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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	148	1	1119	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	27	1	1124	3	N	108					216
							119	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	N	288	161	1			157
							317	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	45	1	1900	3	N	297	360	1			189
							327	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

05	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	44	1	1801	3	N	-0-					68
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	25	1	1036	3	N	254	357	1			54
							279	9									
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									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	3					38
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

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					68
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	1	20	9	N	18					101
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

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

05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	604	1	5250	3	Y	242	245	1			8
							266	9									
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		4867	-0-	4867	10668	465	1	4291	3	Y	101	99	1			12
							111	9									
10	DLQ G-10		5140	-0-	5140	15808	118	1	4884	3	Y	125	127	1			10
							138	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

*11	24340 X	1126	-0-	-23214	-0-	328	1	778	3	Y	18	17	1			1
						20	9									
*12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	362	1	1628	3	Y	18	18	1			1
						20	9									
*01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	359	1	1520	3	Y	18	18	1			1
						20	9									
*02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	Y	17	17	1			1
						19	9									
*03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	357	1	1369	3	Y	17	18	1			-0-
						19	9									
*04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	265	1	1357	3	Y	18	17	1			1
						20	9									
*05	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	44	1	1521	3	Y	17	17	1			1
						19	9									
*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	2082	-0-	2082	2082	371	1	1696	3	Y	14	14	1			1
						15	9									
*09	DLQ G-10	2150	-0-	2150	4232	387	1	1746	3	Y	15	15	1			1
						17	9									
10	DLQ G-10	1498	-0-	1498	5730	40	1	1408	3	Y	45	42	1			4
						50	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

HARLETON OIL & GAS INC. 357165

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831

MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	107	2	22	9	N	20					131
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

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
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	133	2	2	9	N	2					75
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

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
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1736	2	28	9	N	25					163
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
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

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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	238	1	9862	3	N	81					197
							89	9									
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									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	76	1	3051	3	N	12					147
							13	9									
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	84	1	2988	3	N	10					157
							11	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	72	1	2681	3	N	11					168
							12	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	78	1	2919	3	N	8	157	1			19
							9	9									
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	74	1	2741	3	N	4					23
							4	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	68	1	2834	3	N	1					24
							1	9									
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

12	0		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
01	0		11511	-0-	11511	11590	291	1	11148	3	N	65					65
							72	9									
02	0		57	-0-	57	11647	2	1	55	3	N	-0-					65
03	0		-0-	-0-	-0-	11647					N	-0-					65
04	0		-0-	-0-	-0-	11647					N	-0-					65
*05	11647	X	-0-	-0-	-11647	-0-					N	-0-					65
*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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1630	S	1630	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	44	170	1			19
							48	9									
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

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

05	3627	X	1847	-0-	-1780	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					95
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	1	1	9	N	1					124
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

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

*11	13512	X	1450	-0-	-12062	-0-	32	1	1378	3	Y	36	36	1				1
							40	9										
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	3	Y	38	38	1				1
							42	9										
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	37	37	1				1
							41	9										
*02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	25	1	1112	3	Y	35	35	1				1
							39	9										
*03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	29	1	1259	3	Y	38	38	1				1
							42	9										
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	3	Y	36	35	1				2
							40	9										
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	Y	36	36	1				2
							40	9										
*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		1527	-0-	1527	4054	30	1	1480	3	Y	15	16	1				1
							17	9										

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

05	13268	X	9556	-0-	-3712	-0-	214 122	1 9	9220	3	Y	111	114	1			2
06	12510	X	9732	-0-	-2778	-0-	195 108	1 9	9429	3	Y	98	96	1			4
07	11873	X	9415	-0-	-2458	-0-	238 100	1 9	9077	3	Y	91	93	1			2
*08	DLQ G-10		10028	-0-	10028	10028	219 97	1 9	9712	3	Y	88	87	1			3
*09	DLQ G-10		9021	-0-	9021	19049	212 97	1 9	8712	3	Y	88	86	1			5
10	DLQ G-10		8746	-0-	8746	27795	204 103	1 9	8439	3	Y	94	96	1			3

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

05	13609	X	8902	-0-	-4707	-0-	198 158	1 9	8546	3	Y	144	148	1			3
06	12450	X	9521	-0-	-2929	-0-	189 141	1 9	9191	3	Y	128	126	1			5
07	11811	X	9539	-0-	-2272	-0-	240 130	1 9	9169	3	Y	118	121	1			2
*08	DLQ G-10		8501	-0-	8501	8501	183 127	1 9	8191	3	Y	115	113	1			4
*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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	1			1
*12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	19	19	1			1
*01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	18	18	1			1
*02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	18	18	1			1
*03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	18	19	1			-0-
*04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	15	3	21	9	Y	19	18	1			1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
*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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	164	1	7074	3	Y	58	60	1			1
							64	9									
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									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2040	X	658	-0-	-1382	-0-	16	1	642	3	N	-0-					-0-
*12	2108	X	843	-0-	-1265	-0-	20	1	823	3	N	-0-					-0-
*01	2108	X	490	-0-	-1618	-0-	10	1	480	3	N	-0-					-0-
*02	1904	X	144	-0-	-1760	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*05	2108	X	77	-0-	-2031	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	858	2	Y	2					11
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	869	2	Y	2					13
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	64 1	1 9	816	2	Y	1					14
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	911	2	Y	2					16
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	66 2	1 9	853	2	Y	2					18
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	834	2	Y	1					19

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	52					286
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 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
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	261	1	887	2	Y	-0-					77
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	234	1	573	2	Y	25					102
							28	9									
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

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	127	1	1706	2	N	-0-					27
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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

05	775	N	173	-0-	-602	-0-	173	2			N	-0-					48
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	1993	1	2	9	N	2					184
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

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	2033	1	8	9	N	7					29
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

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
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

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

05	1054	N	581	-0-	-473	B	-0-	579	3	2	9	Y	2	2	8			10
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

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371

05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	683	3	1	9	Y	1	1	8			109
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

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

05	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	8			104
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

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

05	992	N	898	-0-	-94	B	-0-	898	3			Y	-0-					2
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			Y	-0-					1
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

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

05	434	N	350	-0-	-84	B	-0-	350	3			Y	-0-					13
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

05	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1637	3	4	9	Y	4	4	8			41
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

05	496	N	242	-0-	-254	B	-0-	242	3			Y	-0-					2
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

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			Y	-0-					5
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			Y	-0-					3
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
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

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
05	217	N	143	-0-	-74	B	-0-	143	3			Y	-0-					25
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

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
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			Y	-0-					20
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

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
05	1147	N	768	-0-	-379	B	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	8			58
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1629	-0-	-882 B	-0-	1622	3	7	9	Y	6	6	8			119
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	634	2	10	9	N	9					142
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	744	N	495	-0-	-249 B	-0-	495	2			N	-0-					165
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

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
05	961	N	918	-0-	-43	B	-0-	905	2	13	9	N	12					175
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					3
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	171	-0-	-77	B	-0-	171	2			N	-0-					28
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

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	207	-0-	-382	B	-0-	207	2			N	-0-					80
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					20
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	825	2			N	-0-					89
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1919	-0-	-96 B	-0-	1856	2	63	9	N	57	1	8			155
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2027	2	28	9	N	25	158	1			27
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	405	2	47	9	N	43	141	1			27
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1655	2	91	9	N	83	3	8			107
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

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	749	-0-	-212 B	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			94
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

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	847	2	537	9	N	488	488	0			-0-
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-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					107
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

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
05	2604	X	1876	-0-	-728 B	-0-	1847	2	29	9	N	26	26	0			-0-
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-

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
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	536	2	186	9	N	169	169	0			-0-
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-

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
05	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	303	2	6	9	N	5					35
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1240	2	51	9	N	46	38	1			80
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1039	-0-	-15	B	-0-	1039	2			N	-0-					84
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1156	2	94	9	N	85	170	1			27
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	716	-0-	-462	B	-0-	716	2			N	-0-					65
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2794	-0-	-27	B	-0-	2752	2	42	9	N	38					70
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8252	-0-	-459	B	-0-	8114	2	138	9	N	125	173	1			25
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1023	2	14	9	N	13					180
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

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
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					79
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

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
05	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15
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

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
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	361	3	2	9	N	2					140
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

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
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	195	3	6	9	N	5					55
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	87	1	2905	2	N	89	169	1						63
							98	9												
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						196
							89	9												

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	754	2	N	187	149	1			106
							206	9									
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									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

05	372	N	363	-0-	-9	-0-	310	4	53	9	N	48					292
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

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

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-

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

05	T. A.		-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-